

## **NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS RELATIVAS AO PERÍODO FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2019**

(em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **NOTA 1 – CONTEXTO OPERACIONAL**

A ELETROBRAS TERMONUCLEAR S.A. - ELETRONUCLEAR, (denominada "ELETRONUCLEAR" ou "Companhia"), Companhia de capital fechado, controlada pela Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS, com sua sede fixada na Rua da Candelária, nº 65 - 2º ao 14º andares - Centro - Rio de Janeiro - RJ - CEP 20.091-020 tem como atividade principal a construção e operação de usinas nucleares, a geração de energia elétrica delas decorrentes e a realização de serviços de engenharia e correlatos, sendo essas atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia. Dentro do escopo desse objeto, a Companhia vem exercendo basicamente as atividades de exploração das usinas Angra 1 e Angra 2, com potência nominal de 1.990 MW\*, bem como a construção da terceira unidade nucleoeletrônica, denominada usina Angra 3, cujo estágio está descrito na Nota 14g, todas integrantes da Central Nuclear Almirante Álvaro Alberto - CNAEA.

A seguir, detalhes sobre as autorizações para construção e operação das usinas componentes da Central Nuclear:

USINA	POTÊNCIA NOMINAL	LICENÇA PARA EXPLORAÇÃO		DATA DE INÍCIO DE OPERAÇÃO	VALIDADE DA LICENÇA
		INICIAL	ATUAL		
ANGRA 1	640 MW	Portaria MME Nº 416 de 13/07/70	Portaria DNAEE Nº 315 de 31/07/97	Janeiro 1985	40 anos
ANGRA 2	1.350 MW	Exp.Mot. MME Nº 300 - 28/05/74	Portaria DNAEE Nº 315 de 31/07/97	Setembro 2000	40 anos
ANGRA 3	1.405 MW Previsão	Decreto Nº 75.870 de 13/06/75	Portaria DNAEE Nº 315 de 31/07/97	Em fase de construção	

A energia elétrica gerada pela Companhia, a partir de 1º de janeiro de 2013, foi rateada entre todas as concessionárias, permissionárias ou autorizadas de serviço público de distribuição no Sistema Interligado Nacional – SIN, de acordo com a metodologia estabelecida na Resolução Normativa nº 530, editada em 21 de dezembro de 2012, pela ANEEL, para o cálculo das cotas-partes anuais referentes à energia das centrais de geração Angra 1 e Angra 2 e as condições para a comercialização dessa energia na forma do art.11, da Lei nº 12.111/2009.

*\*Informação não revisada pelo auditor independente*

Essas cotas-partes representam o percentual da energia proveniente das usinas, a ser alocado a cada distribuidora, calculado pela razão entre o seu mercado faturado dos consumidores e a soma dos mercados faturados dos consumidores cativos de todas as distribuidoras do Sistema Interligado Nacional - SIN.

A ANEEL estabeleceu as cotas-partes anuais referentes à geração para os anos de 2013 a 2026, bem como os montantes de energia a serem alocadas às distribuidoras do SIN, através das Resoluções Homologatórias:

- 1.407/2012 de 21 de dezembro de 2012 (cotas-partes de 2013 a 2018)
- 1.663/2013 de 03 de dezembro de 2013 (cotas-partes de 2019)
- 1.830/2014 de 25 de novembro de 2014 (cotas-partes de 2020)
- 2.011/2015 de 15 de dezembro de 2015 (cotas-partes de 2021)
- 2.179/2016 de 29 de novembro de 2016 (cotas-partes de 2022)
- 2.354/2017 de 05 de dezembro de 2017 (cotas-partes de 2023)
- 2.499/2018 de 18 de dezembro de 2018 (cotas-partes de 2024 a 2026)

A Companhia apresenta capital circulante líquido negativo de R\$ 632.836 em 30 de Junho de 2019 (R\$ 684.365, negativo, em 31 de Dezembro de 2018).

## **NOTA 2 – PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

### **a) Base de preparação**

As demonstrações financeiras estão sendo apresentadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP) emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC.

As demonstrações financeiras foram preparadas considerando o custo histórico como base de valor, com exceção de certos ativos e passivos financeiros (inclusive instrumentos derivativos) mensurados a valor justo, conforme segue:

- Instrumentos financeiros não-derivativos designados pelo valor justo por meio do resultado são mensurados pelo valor justo;
- O ativo ou passivo líquido de benefício definido é reconhecido como o valor justo dos ativos do plano, deduzido de valor presente da obrigação do benefício definido.

As presentes demonstrações financeiras foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 9 de agosto de 2019.

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e, também, o exercício de julgamento por parte da administração da Companhia no processo de aplicação das políticas contábeis. Aquelas áreas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras, estão divulgadas na Nota 3.1. das demonstrações financeiras da Companhia para o exercício findo em 31 de dezembro de 2018, divulgadas no jornal Valor Econômico, no dia 17 de abril de 2019 e no website da Companhia. Não houve alteração significativa em relação a essas premissas e estimativas ao longo do período findo em 30 de junho de 2019, exceto pelos efeitos da adoção da nova norma contábil IFRS 16/CPC 06 – Leases (Arrendamentos) em 1º de janeiro de 2019 divulgado na Nota 3 .

A Administração da Companhia confirma que todas as informações relevantes próprias das Demonstrações Financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e que correspondem às utilizadas por ela na sua gestão.

#### **- Transações em moeda estrangeira**

A moeda funcional da Companhia é o Real. Transações em moeda estrangeira são convertidas para a moeda funcional pelas taxas de câmbio nas datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras na data do balanço são convertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio naquela data. Ativos e passivos não monetários que são mensurados pelo valor justo em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio na data em que o valor justo foi determinado. Itens não monetários que são mensurados com base no custo histórico em moeda estrangeira são convertidos pela taxa de câmbio na data da transação. As diferenças de moedas estrangeiras resultantes da conversão são geralmente reconhecidas no resultado.

As taxas utilizadas na conversão da moeda estrangeira para a moeda funcional da Companhia estão apresentadas abaixo:

Moeda	Nome	País	Taxa Final		Taxa Média	
			30/06/2019	31/12/2018	2º Trim./19	2º Trim./18
USD	Dólar Americano	Estados Unidos	3,8322	3,8748	3,9221	3,6056
EUR	Euro	União Europeia	4,3587	4,4390	4,4068	4,2944

## **- Demonstração do Valor Adicionado (“DVA”)**

A Companhia elaborou Demonstração do Valor Adicionado (DVA) nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como informação suplementar das demonstrações financeiras.

## **NOTA 3 – DESCRIÇÃO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS ADOTADAS**

As práticas contábeis e os métodos de cálculo utilizados na preparação dessas demonstrações financeiras intermediárias são os mesmos adotados na preparação das demonstrações financeiras da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2018, divulgadas no jornal Valor Econômico, no dia 17 de abril de 2019 e no website da Companhia, exceto pela adoção da nova norma de arrendamentos (IFRS 16/CPC 06), conforme descrito a seguir.

### **IFRS 16/CPC 06 – Leases (Arrendamentos)**

O CPC 06(R2) / IFRS 16 substitui as normas de arrendamento existentes, incluindo o CPC 06 (IAS 17) Operações de Arrendamento Mercantil e o ICPC 03 (IFRIC 4, SIC 15 e SIC 27) Aspectos Complementares das Operações de Arrendamento Mercantil. A norma supracitada distingue contratos de arrendamento e contratos de serviços considerando se um ativo identificado é controlado por um cliente.

O CPC 06(R2) / IFRS 16 introduz um modelo único de contabilização de arrendamentos no balanço patrimonial para arrendatários. Um arrendatário reconhece um ativo de direito de uso que representa o seu direito de utilizar o ativo arrendado e um passivo de arrendamento que representa a sua obrigação de efetuar pagamentos do arrendamento. A contabilidade do arrendador permanece semelhante à norma atual, isto é, os arrendadores continuam a classificar os arrendamentos em financeiros ou operacionais.

A Companhia atua como arrendatária e reconhecerá novos ativos e passivos para seus arrendamentos operacionais. A natureza das despesas relacionadas àqueles arrendamentos mudará porque a Companhia reconhecerá um custo de depreciação de ativos de direito de uso e despesa de juros sobre obrigações de arrendamento.

A Companhia anteriormente reconhecia uma despesa linear de arrendamento operacional durante o prazo do arrendamento, e reconhecia ativos e passivos na medida em que havia uma diferença temporal entre os pagamentos efetivos de arrendamentos e as despesas reconhecidas.

O quadro abaixo apresenta os saldos contábeis após a adoção da norma:

SALDOS LÍQUIDOS	01/01/2019	30/06/2019
ATIVO - IFRS 16 - DIREITO DE USO IMOVEIS	35.369	30.108
ATIVO - IFRS 16 - DIREITO DE USO VEICULOS	-	32.254
TOTAL DIREITO DE USO	35.369	62.362
PASSIVO - IFRS 16 - ARRENDAMENTO MERCANTIL A PAGAR	- 35.369	- 64.300
TOTAL PASSIVO DE ARRENDAMENTO	- 35.369	- 64.300
SALDO LÍQUIDO	-	1.938

### 3.1- Riscos relacionados à conformidade com leis e regulamentos

#### 3.1.1 – Operação Lava Jato

Em 2015, em resposta às investigações no âmbito da "Operação Lava Jato" sobre irregularidades envolvendo funcionários, empreiteiros e fornecedores da Eletrobras e das Sociedades de Propósito Específico - SPE nas quais detêm participações acionárias minoritárias, foi contratado o escritório de advocacia norte-americano *Hogan Lovells US LLP* para proceder investigação independente de acordo com os princípios adotados pela *Securities and Exchange Commission - SEC* e pelo *Department of Justice*, respectivamente a comissão de valores mobiliários e o Departamento de Justiça dos Estados Unidos da América - USDOJ.

Como resultado da investigação independente a Eletrobras realizou os ajustes contábeis conforme apresentado nas Demonstrações Financeiras anuais de 2016.

Entretanto, as investigações oficiais da "Operação Lava Jato" ainda não foram concluídas pelo Ministério Público Federal, podendo levar um tempo considerável para concluir todos os procedimentos de apuração e divulgação dos fatos. Dessa forma, novas informações relevantes podem ser reveladas no futuro, o que poderá levar a Eletrobras a reconhecer ajustes adicionais nas suas demonstrações financeiras.

Em abril de 2018 foram apresentados ao Conselho de Administração da Eletrobras os resultados dos procedimentos da 2ª fase da investigação independente realizada pelo escritório internacional *Hogan Lovells US LLP* encerrando, na data de 30 de abril de 2018, as atividades de investigação objeto dos serviços contratados em relação à Companhia, suas controladas e empreendimentos dos quais participam. Na mesma data se encerraram, também, os serviços prestados pelos membros da Comissão Independente de Gestão de Investigação.

Em agosto de 2018, a *Hogan Lovells US LLP*, informou que o USDOJ declinou em processar a Eletrobras por questões envolvendo a lei anticorrupção norte-americana (*Foreign Corrupt Practices Act – FCPA*). O USDOJ não estabeleceu qualquer contingência ou condição e não determinará a indicação de um monitor. Assim, não há quaisquer questões pendentes de resolução perante o USDOJ.

Contudo, o contrato com o escritório internacional ainda permanece vigente, exclusivamente para o acompanhamento e viabilização de resolução perante à SEC.

Não houve alterações ou novos fatos em relação a esse tema ao longo do período findo em 30 de junho de 2019.

## NOTA 4 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCO

As descrições dos saldos contábeis por categoria dos instrumentos financeiros inclusos nas demonstrações financeiras estão identificadas a seguir:

DESCRITIVO	Mensuração	30/06/2019	31/12/2018
		Valor Contábil	Valor Contábil
<b>Ativos financeiros mensurados pelo Custo Amortizado</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	Custo Amortizado	47.391	3.805
Clientes	Custo Amortizado	354.548	375.553
Depósitos Judiciais	Custo Amortizado	78.609	98.484
<b>Ativos financeiros mensurados pelo Valor Justo por meio do resultado</b>			
Títulos e Valores Mobiliários	Valor Justo	1.200.335	982.992
<b>Passivos financeiros mensurados pelo custo amortizado</b>			
Fornecedores	Custo Amortizado	1.075.066	1.171.113
Financiamentos e empréstimos	Custo Amortizado	8.632.300	8.566.790

### 4.1 - Fatores de risco

O Conselho de Administração da Companhia - CA tem a responsabilidade global para o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia. A Auditoria Interna e a Superintendência de Governança, Gestão de Riscos e Conformidade são responsáveis pelo desenvolvimento e acompanhamento das políticas de gerenciamento de risco da Companhia. O reporte de suas atividades é feito regularmente ao Conselho de Administração.

As políticas de gerenciamento de risco da Companhia são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais a ELETRONUCLEAR está exposta, para definir limites de

riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia. A ELETRONUCLEAR, através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle, no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

A Companhia possui exposição aos seguintes riscos:

- Riscos de mercado
- Risco de crédito
- Risco de liquidez
- Risco operacional

#### **a) Riscos de mercado**

Risco de mercado é o risco de alterações nos preços de mercado, tais como: as taxas de câmbio e taxas de juros e outros riscos de preço que irão afetar os ganhos da Companhia ou o valor de suas participações em instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercados, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno, a saber:

##### **a.1) Risco de taxa de câmbio**

Os riscos de flutuação nas taxas de câmbio podem estar associados às exposições de algumas moedas em relação a ativos e passivos da Companhia, basicamente com relação ao dólar dos Estados Unidos (fundo financeiro para descomissionamento e fornecedores) e ao euro (fornecedores).

Com exceção de compra de dólar futuro, detalhado na Nota 11, que compõem a carteira do fundo exclusivo para descomissionamento, não há operações financeiras contratadas que protejam a Companhia dessa exposição.

A exposição total do risco de câmbio pode ser resumida na análise de sensibilidade abaixo:

ANÁLISE DE SENSIBILIDADE FORNECEDOR - 30 de Junho de 2019									
MOEDA	SALDO	SALDO R\$ MIL	SALDO EM 30/06/2019	CENÁRIO I			CENÁRIO II (+25%)		
				CÂMBIO PROVÁVEL 2019	SALDO PROVÁVEL R\$ MIL	PERDA / GANHO ESTIMADO	CÂMBIO CENÁRIO II	SALDO PROVÁVEL R\$ mil	PERDA ESTIMADA
Euro	(68.294)	(250.917)	(297.673)	4,3700	(298.445)	(772)	5,4625	(373.056)	(75.383)
Dólar Americano	(5.132)	(19.376)	(19.667)	3,8100	(19.553)	114	4,7625	(24.441)	(4.774)
TOTAL		(270.293)	(317.340)		(317.998)	(658)		(397.497)	(80.157)

## a.2) Risco de juros

A Administração da ELETRONUCLEAR entende que a exposição a risco de juros não é significativa, visto que o maior montante dos empréstimos e financiamentos contratados estão indexados à Unidade de Referência Fiscal - UFIR e Taxa de Juros de Longo - TJLP ou não possuem qualquer indexador, como é o caso do contrato de financiamento com a CAIXA ECONÔMICA FEDERAL - CEF, que possui taxa de juros fixa ao longo do contrato; enquanto os demais contratos, firmados com a Eletrobras, estão indexados à taxa *DI-Over*. Além disso, todos os recursos são captados em moeda nacional, o que reduz a exposição cambial.

A UFIR não sofreu qualquer variação no período, visto que foi extinta em 2000 e está congelada desde então. A TJLP, que é fixada pelo Conselho Monetário Nacional (CMN) trimestralmente, caiu para 6,26% a.a. para o segundo trimestre de 2019. O impacto para a ELETRONUCLEAR proveniente de mudanças da TJLP é suavizado pelo fato do contrato de financiamento com o Banco Nacional do Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES prever que qualquer valor da TJLP que exceda o patamar de 6,00% a.a é capitalizado ao saldo devedor. Além da taxa referente à TJLP, o contrato com o BNDES prevê o pagamento de um spread fixo de 1,72% a.a.

Aproximadamente 11,7% do montante dos empréstimos e financiamentos contratados pela ELETRONUCLEAR estão indexados à taxa *DI-Over*, divulgada pela B3 (Brasil Bolsa Balcão), que registrou redução durante o segundo trimestre de 2019 (6,34% a.a.) quando comparado com o primeiro trimestre de 2019 (6,41% a.a.), refletindo a trajetória de estabilização dos juros básicos da economia brasileira (Taxa Selic). As taxas utilizadas nos contratos de financiamento junto à Eletrobras compreendem a taxa acumulada dos últimos 12 meses e não a taxa *DI-Over* pura do mês. Dessa forma, mesmo não tendo ocorrido alteração na taxa *DI-Over* no trimestre, a taxa utilizada pela Eletrobras sofre o impacto de qualquer alteração ocorrida nas taxas *DI* ao longo desse período de 12 meses. Além disso, a taxa utilizada no cálculo dos juros do mês é defasada em 1 mês. Como a Taxa Selic foi mantida sem alterações (6,40% a.a.) ao longo dos últimos 12 meses pelo Comitê de Política Monetária - COPOM, do Banco Central do Brasil – BCB, a taxa *DI-Over* acaba acompanhando essa tendência. Os prazos de vencimento dos contratos indexados à esta taxa são mais curtos que os demais contratos de

financiamento da Companhia. Além disso, apenas 0,3% da dívida total contratada está indexada à SELIC. Outra pequena fração de aproximadamente 0,4% do total da dívida da ELETRONUCLEAR está indexada ao IPCA.

Segue abaixo a exposição total do risco de juros:

EXPOSIÇÃO A RISCO DE JUROS							
FINANCIAMENTO E EMPRÉSTIMOS	Moeda	Indexador	Taxa Efetiva	30/06/2019		31/12/2018	
				Principal	Juros *	Principal	Juros *
<b>ANGRAS 1 e 2:</b>							
ELETOBRAS - ECF 2278 / ECF 2507 / ECF 2579	R\$	UFIR	5,00%	254.624	65.350	267.381	74.450
ELETOBRAS - PSPE - ECF 3278	R\$	Taxa DI-Over	7,63%	39.422	14.559	39.157	12.221
ELETOBRAS - PSPE - ECR 286	R\$	Taxa DI-Over	7,63%	125.583	35.875	124.738	28.922
ELETOBRAS - INB - ECF 3284	R\$	Taxa DI-Over	11,88%	105.231	54.247	104.157	46.292
ELETOBRAS - PAE - ECF 3347	R\$	IPCA	7,83%	30.969	1.921	30.756	640
ELETOBRAS - CAPITAL DE GIRO - ECF 3367	R\$	Taxa DI-Over	8,46%	120.896	10.539	120.000	6.925
ELETOBRAS - CAPITAL DE GIRO - ECF 3370	R\$	Taxa DI-Over	8,46%	50.373	4.391	50.000	4.028
ELETOBRAS - CAPITAL DE GIRO - ECF 3374	R\$	Taxa DI-Over	8,46%	167.904	12.140	-	-
<b>ANGRA 3:</b>							
ELETOBRAS - RGR - ECF 2878	R\$	UFIR	5,00%	557.175	283.441	567.013	298.863
ELETOBRAS - ECR 286	R\$	Taxa DI-Over	7,63%	248.126	70.896	246.456	57.155
ELETOBRAS - ECF 3341	R\$	Taxa DI-Over	11,88%	153.765	79.267	152.195	67.599
BNDES - Nº 10.2.2032.1 - Subcréditos A e B	R\$	TJLP	7,72%	3.506.937	2.714.715	3.546.469	2.805.668
BNDES - Nº 10.2.2032.1 - Subcrédito C	R\$	SELIC	9,08%	10.055	301	12.096	449
BNDES - Nº 10.2.2032.1 - Subcrédito D	R\$	SELIC	9,20%	13.053	559	14.899	751
CEF - Nº 0410.351-27/13	R\$	Sem indexador	6,50%	3.248.187	2.405.820	3.291.473	2.511.740
<b>TOTAL</b>				<b>8.632.300</b>	<b>5.754.021</b>	<b>8.566.790</b>	<b>5.915.703</b>

\* Montante de juros até o término das amortizações dos empréstimos calculado conforme taxas contratuais

## b) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de a Companhia incorrer em perdas financeiras decorrentes de um cliente ou de uma contraparte em um instrumento financeiro que falhe ao cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de clientes e instrumentos financeiros da Companhia. O valor contábil dos ativos financeiros representa a exposição máxima do crédito.

A ELETRONUCLEAR, conforme descrito na Nota 1, tem a totalidade da sua geração de energia elétrica, a partir de janeiro de 2013, comercializada através da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, com todas as distribuidoras do Sistema Interligado Nacional - SIN.

A Resolução Normativa nº 530, de 21 de dezembro de 2012, evidencia que, apesar de o faturamento ser repassado pela CCEE, o risco de crédito final é da ELETRONUCLEAR.

Dessa forma, a ELETRONUCLEAR monitora constantemente os possíveis efeitos e a eventual necessidade de contratação de instrumentos de proteção.

No segundo trimestre de 2019 não houve registro de inadimplência por parte das distribuidoras.

Abaixo, apresentamos as principais contas sujeitas a risco de crédito:

PRINCIPAIS CONTAS SUJEITAS A RISCO DE CRÉDITO		
COMPOSIÇÃO	SALDO EM 30/06/2019	SALDO EM 31/12/2018
Caixa e equivalentes de Caixa	47.391	3.805
Clientes - Venda de Energia	354.548	375.553
Titulos e Valores Mobiliários	1.200.335	982.992
<b>TOTAL</b>	<b>1.602.274</b>	<b>1.362.350</b>

CAIXA E EQUIVALENTE DE CAIXA 2019		
	COMPOSIÇÃO	SALDO
2	Banco	47.338
3	Fundo Fixo	53
	<b>TOTAL</b>	<b>47.391</b>

CLIENTES 2019					
	CONCESSIONÁRIAS	FATURAMENTO	PARCELA VARIÁVEL	TOTAL	ATRASO EM DIAS
1	AMAZONAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S. A.	5.829	424	6.253	-
2	AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S. A.	9.776	711	10.487	-
3	CEB DISTRIBUIÇÃO S. A.	6.000	436	6.437	-
4	CELESC DISTRIBUIÇÃO S. A.	16.737	1.217	17.954	-
5	CELG DISTRIBUIÇÃO S. A.	11.145	811	11.956	-
6	CEMIG DISTRIBUIÇÃO S. A.	25.499	1.855	27.354	-
7	CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA S. A.	2.813	205	3.017	-
8	CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ	6.787	494	7.281	-
9	COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE	845	61	906	-
10	COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	948	69	1.017	-
11	COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	15.088	1.097	16.186	-
12	COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS	3.209	233	3.443	-
13	COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	10.396	756	11.152	-
14	COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ	9.320	678	9.997	-
15	COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	5.115	372	5.487	-
16	COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	2.798	204	3.002	-
17	COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE	4.438	323	4.761	-
18	COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	7.787	566	8.353	-
19	COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO	107	8	115	-
20	COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	306	22	329	-
21	COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	2.388	174	2.562	-
22	COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	22.375	1.627	24.003	-
23	COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	9.385	683	10.068	-
24	COPEL DISTRIBUIÇÃO S. A.	23.364	1.699	25.063	-
25	DME DISTRIBUIÇÃO S. A.	406	30	436	-
26	EDP ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S. A.	6.250	455	6.705	-
27	EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S. A.	9.578	697	10.275	-
28	ELEKTRO REDES S. A.	12.615	917	13.532	-
29	ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S. A.	38.607	2.808	41.415	-
30	EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA S. A.	319	23	343	-
31	ENERGISA BORBOREMA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S. A.	677	49	726	-
32	ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S. A.	6.155	448	6.602	-
33	ENERGISA MATO GROSSO DO SUL S. A.	4.168	303	4.471	-
34	ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S. A.	1.150	84	1.234	-
35	ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S. A.	3.564	259	3.823	-
36	ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S. A.	2.548	185	2.733	-
37	ENERGISA SUL SUDESTE - DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S. A.	3.482	253	3.736	-
38	ENERGISA TOCANTINS - DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S. A.	1.736	126	1.862	-
39	FORÇA E LUZ CORONEL VIDUA LTDA.	49	4	52	-
40	IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA.	205	15	220	-
41	LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S. A.	20.768	1.510	22.279	-
42	MUXFELDT, MARIN & CIA. LTDA.	56	4	60	-
43	NOVA PALMA ENERGIA LTDA.	72	5	77	-
44	RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S. A.	15.646	1.138	16.784	-
	<b>TOTAL</b>	<b>330.510</b>	<b>24.038</b>	<b>354.548</b>	

### c) Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco de a Companhia encontrar dificuldades em cumprir com as obrigações associadas a seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos à vista ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia na administração de liquidez é de garantir, o máximo possível, que sempre tenha liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações ao vencerem, sob condições normais e de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou com risco de prejudicar a reputação da Entidade.

Os planos da administração da Companhia estão descritos na nota 4.1 d, que incluem dentre outras, a necessidade de suporte financeiro de terceiros.

**- Índices de liquidez:**

A Companhia monitora seu nível de liquidez considerando os fluxos de caixa esperados em contrapartida ao montante disponível em caixa e equivalentes de caixa. A gestão deste risco implica manter caixa e equivalentes, além de aplicações que permitam à Companhia ter capacidade de liquidar suas posições de mercado nos respectivos vencimentos. Abaixo, apresentamos os principais indicadores:

- a comparação entre os direitos realizáveis e as exigibilidades, de curto prazo, aponta um índice de liquidez corrente de 0,67 (0,63 em 31 de Dezembro de 2018) e

- a comparação entre os direitos realizáveis e as exigibilidades, de curto e de longo prazo, revela um índice de liquidez geral de 0,24 (0,23 em 31 de Dezembro de 2018).

A administração da ELETRONUCLEAR entende que os riscos de liquidez corrente estão administrados. O índice de liquidez geral está afetado pelos financiamentos das obras da Usina Angra 3, cuja entrada em operação, aprovado internamente até a data base de 31.12.2018, previa-se seu início de receita para 01 de janeiro de 2026 (Vide nota 14 g – Empreendimento Angra 3).

No quadro abaixo, estão demonstrados os passivos financeiros da Companhia por faixas de vencimento, correspondente ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual de vencimento. Os valores divulgados no quadro são os fluxos de caixa não descontados contratados:

PASSIVOS FINANCEIROS POR VENCIMENTO				
DESCRITIVO	R\$ MIL			
	Menos de um ano (ii)	Entre um e dois anos (ii)	Entre dois e cinco anos (ii)	Acima de cinco anos (ii)
Em 31 de dezembro de 2018 (i)				
- Empréstimos	1.174.183	976.439	2.708.367	9.587.372
- Fornecedores (iii)	1.007.018	164.095	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>2.181.201</b>	<b>1.140.534</b>	<b>2.708.367</b>	<b>9.587.372</b>
Em 30 de junho de 2019 (i)				
- Empréstimos	473.399	1.306.911	2.794.320	9.789.558
- Fornecedores (iii)	902.113	172.953	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>1.375.512</b>	<b>1.479.864</b>	<b>2.794.320</b>	<b>9.789.558</b>

(i) Como os valores incluídos na tabela são os fluxos de caixa não descontados contratuais, esses não serão conciliados com os valores divulgados no balanço patrimonial para empréstimos e fornecedores.

(ii) A divisão das faixas de vencimento não são determinadas pelas normas e sim baseadas em uma opção da administração de acordo com os contratos.

(iii) A análise dos vencimentos aplica-se somente aos instrumentos financeiros e, portanto não estão incluídas as obrigações decorrentes de legislação.

## **- Patrimônio Líquido (Reversão do Passivo a descoberto)**

No exercício de 2018, a Companhia registrou uma reversão do passivo a descoberto que existia nas demonstrações financeiras anteriores, que havia sido provocada pelo registro de *impairment* e do contrato oneroso, superiores aos demais componentes do Patrimônio Líquido. Essa reversão foi decorrente do novo cálculo do valor em uso do empreendimento em função da revisão tarifária estabelecida pelo Conselho Nacional de Política Energética – CNPE na Resolução, CNPE Nº 14, de 09.10.2018 – DOU de 23.10.2018 e demais alterações no empreendimento, descritas na Nota 14 c.3.

## **d) Risco operacional**

A ELETRONUCLEAR tem como atividade principal a operação das usinas Angra 1 e 2, e em razão disso, tem apresentado nos últimos anos um excelente nível de eficiência, com destaque até no cenário internacional.

Toda a energia produzida por essas usinas tem fornecimento contratual de longo prazo firmado com as distribuidoras de energia elétrica; contratos esses, regidos pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE. A ELETRONUCLEAR entende que o risco de inadimplência fica mitigado na quitação desse faturamento, face à atividade de administração financeira estar sob o controle da CCEE, que possui autonomia sobre os recursos reservados pelas distribuidoras para esse fim.

A receita fixa das Usinas Angra 1 e 2 é regulada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, através do modelo PRORET – Módulo 6 – Submódulo 6.7, com reajustes anuais e revisões quinquenais da receita. A receita fixa de 2019 foi definida pela Resolução Homologatória nº 2.509 de 18.12.2018 (DOU 26.12.2018), no montante de R\$ 3.409.964 anuais.

Salienta-se que, conforme regras de comercialização das energias de Angra 1 e 2, os desvios eventuais (sobras ou faltas) são apurados em cada exercício e são faturados ou devolvidos em duodécimos no exercício seguinte.

O principal insumo na geração de energia elétrica de fonte termonuclear é o combustível nuclear, insumo este fornecido no Brasil única e exclusivamente pelas Indústrias Nucleares do Brasil S.A. – INB, empresa estatal de economia mista vinculada ao Ministério de Minas e Energia, que, em nome da União, exerce no Brasil o monopólio da produção e comercialização de materiais nucleares, dentre eles, os elementos combustíveis utilizados nos reatores das usinas nucleares de Angra 1 e 2.

Em 24.05.2019, fomos notificados pela INB, por meio da correspondência CE PR-2012/19, sobre o risco de interrupção do fornecimento de elementos combustíveis, em face das suas graves dificuldades orçamentárias, e que em última análise, poderia vir a comprometer a entrega contratada pela ELETRONUCLEAR para as próximas recargas programadas para junho de 2020 (16ª recarga de Angra 2) e agosto de 2021 (26ª recarga

de Angra 1).

Em mesma correspondência, e, em iminente e maior preocupação, ressaltou que para a 25ª recarga de Angra 1, programada para o início de janeiro de 2020, poderia vir a recair em inusitada situação de ter concluído o processo de fabricação destes elementos combustíveis, contratados pela ELETRONUCLEAR, e ainda sim, em face de suas restrições orçamentárias, não poderia efetuar a sua entrega, tendo em vista que ensejaria em fato gerador para recolhimento de tributos, e que com isso estaria desrespeitando os limites legais orçamentários a ela impostos, uma vez que por determinações legais, há proibição expressa e que impedem a realização de despesas sem seu prévio empenho.

Considerando os riscos de descontinuidade de operação das usinas de Angra 1 e 2, e, também do compromisso e da importância que o suprimento de energia elétrica da Central Nuclear Almirante Álvaro Alberto – CNAAB têm no âmbito do Sistema Interligado Nacional – SIN, a administração da ELETRONUCLEAR tem submetido esses riscos aos diversos órgãos a quem está subordinada, no intuito de serem superadas estas ameaças de desabastecimento.

A ELETROBRAS, controladora da ELETRONUCLEAR, conjuntamente ao Ministério de Minas e Energia – MME têm realizado gestões junto ao Ministério da Economia no intuito de superar as dificuldades orçamentárias ora vivenciadas pela INB

Assim considerando, exceto pelos fatos acima narrados, entende a administração da ELETRONUCLEAR, não haver nenhuma outra expectativa econômica e financeira que possa indicar um risco de descontinuidade operacional das usinas Angra 1 e 2

Quanto à Usina Angra 3, em fase de construção, terá a totalidade de sua produção de energia elétrica comercializada sob a égide da Portaria MME Nº 980, de 23/12/2010, que culminou com a celebração do Contrato de Energia de Reserva – CER com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

Esse regime de comercialização determina o fornecimento de uma quantidade de energia firme a uma tarifa contratual regulada, a qual foi revisada pela Resolução do Conselho Nacional de Política Energética – CNPE: Resolução Nº 14, de 09.10.2018 – DOU de 23.10.2018.

A mencionada resolução aprovou o relatório elaborado pelo Grupo de Trabalho instituído pela Resolução nº 7, de 05.06.2018, recomendando adotar como preço de referência para a energia proveniente da usina a tarifa de R\$ 480,00/MWh, a valores de julho de 2018, tendo como objetivo estabelecer condições para a viabilização do Empreendimento.

Portanto, a modalidade de comercialização de Energia de Reserva da Usina Angra 3 assegura a esse projeto todas as garantias e compromissos de um modelo não exposto

ao mercado de energia elétrica de curto prazo.

A administração da Companhia ressalva que diante da dificuldade da ELETRONUCLEAR em alocar recursos próprios em montantes suficientes para suportar as atividades de Angra 3, agravadas pela elevação da exigência de contrapartidas pelo BNDES, uma das instituições financeiras financiadora do empreendimento, que alterou de 20% para 40%, o percentual de participação financeira com recursos próprios, aplicáveis aos itens considerados financiáveis, levaram a Companhia a decidir, no terceiro trimestre de 2015, pela suspensão da maior parte de seus contratos com fabricantes nacionais e a reduzir sensivelmente os dispêndios associados aos contratos de serviços, de maneira a melhor compatibilizar a relação dos desembolsos ao fluxo de caixa existente e a conter a escalada de pagamentos em aberto. As suspensões foram efetuadas em duas etapas, sendo a primeira amparada pelo inciso XIV, do artigo 78, da Lei 8.666/93 que, resumidamente, prevê a suspensão contratual, de forma unilateral, sem ônus para a Administração, e, a segunda, finalizada em junho de 2016, em termos consensuais, sendo assegurado o ressarcimento dos custos incorridos, pela suspensão, às empresas contratadas.

Considerando que o obstáculo maior para viabilização do projeto foi solucionado com a revisão tarifária realizada, mencionada anteriormente, a administração da Companhia vem avançando em gestões para que novas extensões de suspensões consensuais sejam viabilizadas, de forma a ser garantida a continuidade dos contratos então vigentes.

Com o objetivo de caracterizar a situação atual de Angra 3, e as implicações de sua paralisação para a ELETRONUCLEAR e para o Sistema Eletrobras, a administração da ELETRONUCLEAR vem conduzindo iniciativas para a implantação de um Plano de Ações visando o equacionamento das condições necessárias à plena retomada e conclusão do empreendimento.

Este Plano de Ações visou a atender, entre outros, a condição requerida pelo BNDES, para a suspensão do início do pagamento do principal da dívida e a suspensão parcial do pagamento dos juros em seu contrato de financiamento.

O Plano de Ações está estruturado em duas partes. Na primeira parte é apresentado um breve histórico da evolução do empreendimento, destacando as principais dificuldades enfrentadas no seu desenvolvimento e que levaram à sua situação atual de paralisação. São abordadas ainda as consequências para a ELETRONUCLEAR e para o Sistema Eletrobras desta condição de paralisação que motiva o estabelecimento de um Plano de Ações para viabilização das condições para retomada e conclusão do empreendimento.

Na segunda parte, detalha as ações em três frentes: a) ações jurídicas e de *compliance*; b) atividades preparatórias para retomada e c) equacionamento dos recursos para conclusão do empreendimento.

No Plano de Ações, as iniciativas a serem empreendidas são definidas de forma objetiva, indicando as metas a serem alcançadas, os prazos e as instituições envolvidas na sua consecução.

A ELETRONUCLEAR, juntamente com sua holding Eletrobras, vêm participando de um

fórum que analisa alternativas de cenários para a viabilização do Empreendimento, tendo como demais componentes o Ministério de Minas e Energia, o Ministério da Fazenda, o Ministério do Planejamento, Orçamento e Gestão, o BNDES e a CEF.

Considerando que a autorização para o prosseguimento do Empreendimento Angra 3 em 2010, partiu do Conselho Nacional de Política Energética – CNPE, novamente houve a necessidade de submeter ao Conselho os estudos em andamento para nova avaliação e aprovação.

Para garantir uma avaliação adequada do cronograma e orçamento atualizado do projeto, a ELETROBRAS contratou a Deloitte para realização dos trabalhos de consultoria independente necessários a dar segurança e consistência à formalização dos estudos ao CNPE.

Além disso, a ELETROBRAS contratou a empresa Alvarez & Marsal do Brasil Ltda para estudar e definir o modelo ideal de negócio que possa trazer a participação de investimento de terceiros como participante do empreendimento.

Como resultado desse conjunto de providências, o projeto tomou um rumo assertivo, com a decisão do CNPE, em sua Resolução Nº 14, de 09.10.2018 – DOU de 23.10.2018, que determinou ao Ministério de Minas e Energia que proponha ao Conselho do Programa de Parcerias de Investimentos - CPPI, ações importantes para a definição do modelo de negócio a prosseguir, como segue:

I – o apoio, no que couber, à governança das ações necessárias à viabilização de Angra 3; e,

II – a avaliação sobre a possibilidade de qualificação do empreendimento no Programa de Parceria de Investimentos – PPI, após a conclusão dos estudos que indicarem o eventual modelo aplicável.

§ 1º Após a conclusão do processo licitatório a ser estabelecido no âmbito do PPI para seleção de parceiro para a viabilização da Usina Termonuclear Angra 3, deverá ser celebrado termo aditivo ao Contrato de Energia de Reserva – CER, mediante publicação de ato do Ministério de Minas e Energia.

§ 2º O processo licitatório de que trata o § 1º poderá ensejar alteração da parcela energia elétrica do preço de venda a constar do termo aditivo ao CER, observado o preço de referência de que trata o art. 1º.

A Companhia aguarda as decisões requeridas ao MME pelo CNPE, para que possa dar sequência aos procedimentos necessários à retomada das obras, o que certamente constará de cronograma de atividades.

Em que pesem as necessidades para a viabilidade de conclusão do empreendimento “Angra 3” estejam endereçadas no mais alto nível da administração governamental, por meio de esforços conjuntos do poder executivo e coordenados pelo Ministério de Minas e Energia - MME, a Companhia tem, juntamente a sua holding (ELETROBRAS), buscado alternativas para mitigar os riscos de liquidez de curto prazo, sendo estas alternativas

alcançadas por meio de alívios no seu fluxo de caixa, sob a forma de manutenção de suspensões de pagamentos de amortizações em contratos de financiamentos junto à própria ELETROBRAS, bem como também na possibilidade de obtenção de novos aportes de sua holding, ora em estudo.

#### **4.2 - Gestão de capital**

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade, para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.

Condizente com outras companhias do setor, a ELETRONUCLEAR monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à dívida líquida dividida pelo capital total.

A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos (incluindo empréstimos de curto e longo prazo, conforme demonstrado no balanço patrimonial), subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários de curto prazo.

O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial, com a dívida líquida.

Os índices de alavancagem financeira podem ser assim sumariados:

ÍNDICE DE ALAVANCAGEM FINANCEIRA		
DESCRIPTIVO	R\$ MIL	
	30/06/2019	31/12/2018
Total dos financiamentos e empréstimos (Nota 17a)	8.632.300	8.566.790
(-) Caixa e equivalentes de caixa (Nota 5a)	(47.391)	(3.805)
(-) Títulos e val. mobiliários de curto prazo (Nota 5b)	(139.584)	(85.145)
Dívida líquida	8.445.325	8.477.840
Total do patrimônio líquido	2.250.138	2.302.699
Total do capital total	10.695.463	10.780.539
Índice de alavancagem financeira - %	0,79	0,79

#### **4.3 - Estimativa do valor justo**

Pressupõe-se que os saldos das contas a receber de clientes e contas a pagar aos fornecedores pelo valor contábil, menos a perda (*impairment*), estejam próximos de seus valores justos.

## Valor justo hierárquico

Existem três níveis para classificação do Valor Justo referente a instrumentos financeiros, sendo que a hierarquia fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo referente a ativos ou passivos financeiros. A classificação dos Níveis Hierárquicos pode ser apresentada conforme exposto a seguir:

- Nível 1: Dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente, inclusive na data da mensuração do valor justo.
- Nível 2: Dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraídos de modelo de precificação, baseado em dados observáveis de mercado.
- Nível 3: Dados extraídos de modelo de precificação, baseado em dados não observáveis de mercado.

Em 30 de junho de 2019, a classificação por Nível Hierárquico apresenta-se da seguinte forma para os instrumentos financeiros valorizados a valor justo:

INSTRUMENTOS FINANCEIROS					
DESCRITIVO	R\$ MIL				
	Nível 1		Nível 2		Total
	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	
Títulos e valores mobiliários de curto prazo	85.145	85.145	-	-	85.145
Títulos e valores mobiliários de longo prazo	897.847	897.847	-	-	897.847
Total de ativos em 31/12/2018	982.992	982.992	-	-	982.992
Títulos e valores mobiliários de curto prazo	139.584	139.584	-	-	139.584
Títulos e valores mobiliários de longo prazo	1.060.751	1.060.751	-	-	1.060.751
Total de ativos em 30/06/2019	1.200.335	1.200.335	-	-	1.200.335

## Gerenciamento do capital

A política da Administração, bem como as demais áreas, procura um equilíbrio entre a rentabilidade vis-à-vis o risco incorrido, de modo a não expor seu patrimônio, ou de sofrer aumento súbito ou flutuações do mercado. Visando a gestão do capital saudável, a Companhia adota a política de preservar a liquidez, com o acompanhamento de perto do fluxo de caixa de curto e longo prazo.

## NOTA 5 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA E TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS DE CURTO PRAZO

Conforme estabelecido pela Resolução nº 3.284/05, emitida pelo Banco Central do Brasil - BACEN, em 25 de maio de 2005, as aplicações financeiras resultantes das receitas próprias das empresas públicas e das sociedades de economia mista, integrantes da Administração Federal Indireta, somente podem ser efetuadas por intermédio da Caixa Econômica Federal, do Banco do Brasil S.A. ou por instituição integrante do conglomerado financeiro por eles liderados.

As aplicações financeiras da Companhia, apresentadas no quadro abaixo (“b - Títulos e valores mobiliários de curto prazo”), resultam de recursos oriundos de financiamento concedido pelo BNDES e pela CEF, que são mantidos no Banco do Brasil e na CEF por força contratual. Estão aplicados em Extramercado FAE - Fundo de Investimento em Renda Fixa, que oferece liquidez diária e são compostas, principalmente, de títulos do governo brasileiro e certificados de depósitos bancários. O fundo de investimento possui possibilidade de resgate com liquidez imediata e sem carência.

### a) Caixa e equivalentes de caixa

CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		
Composição	R\$ MIL	
	30/06/2019	31/12/2018
Caixa e bancos	47.391	3.805
<b>SALDO</b>	<b>47.391</b>	<b>3.805</b>

### b) Títulos e valores mobiliários de curto prazo

TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS		
Composição	R\$ MIL	
	30/06/2019	31/12/2018
Investimento em renda fixa:		
* BB Extramercado FAE 2	139.584	85.042
** Fundo de Investimento Caixa Extramercado VI IRF-M 1 RF: FINANCIAMENTO	-	103
<b>TOTAL</b>	<b>139.584</b>	<b>85.145</b>

\* Rentabilidade no ano de 2019: 6,97% e 7,387% nos últimos 12 meses

\*\* Rentabilidade no ano de 2018: 6,88% e 7,12% nos últimos 12 meses

Em 2019, houve aplicação em títulos e valores mobiliários de curto prazo no valor de R\$ 569.866, rendimento bruto de R\$ 2.345 e resgate de recursos, incluso IRRF e pagamento de IOF, no montante de R\$ 517.772.

**NOTA 6 – CLIENTES**

CLIENTES - CONTAS A RECEBER		
BALANÇO	R\$ MIL	
	Ativo Circulante 30/06/2019	Ativo Circulante 31/12/2018
Energia contratada	284.112	276.371
Inadimplência	-	11.377
Desvio positivo 2017	-	8.265
Desvio positivo 2018	46.398	79.540
Desvio positivo 2019 - CP	10.016	-
Desvio positivo 2019 - LP	14.022	-
<b>TOTAL</b>	<b>354.548</b>	<b>375.553</b>

- a) O faturamento da Companhia é realizado, mensalmente, com base na Resolução Normativa nº 530, editada em 21 de dezembro de 2012, pela ANEEL, para todas as concessionárias, permissionárias ou autorizadas de serviço público de distribuição no Sistema Interligado Nacional – SIN. Em 30/06/2019, não há histórico de inadimplência, razão pela qual não foi constituída PCLD.
- b) No segundo trimestre de 2019, foi apurado um desvio positivo no valor total de R\$ 24.038, sendo R\$ 10.016 no curto prazo e R\$ 14.022 no longo prazo, para faturamento em doze parcelas iguais a partir do mês de fevereiro de 2020. Em 30 de junho de 2019, o saldo a receber das distribuidoras participantes do Sistema Interligado Nacional – SIN, referente ao desvio positivo apurado no exercício de 2018, foi de R\$ 46.398.
- c) O desvio positivo (reembolso) de R\$ 24.038, provisionados em junho de 2019, é em decorrência da energia fornecida ter sido maior que a energia garantida para o período. Ele corresponde a 50% do montante apurado e valorado ao PLD médio para o ano de 2019 e deverá ser cobrado a todas as concessionárias, permissionárias ou autorizadas de serviço público de distribuição do Sistema Interligado Nacional – SIN em parcelas duodecimais a partir de fevereiro de 2020.

**NOTA 7 – IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS – ATIVO**

IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS	R\$ MIL	
	ATIVO CIRCULANTE	
	30/06/2019	31/12/2018
IRRF sobre aplicações financeiras	57	-
PASEP e COFINS	188	
IRRF e CSLLRF Exercício Anterior	811	717
Saldo de antecipações de IRPJ	39.858	-
Saldo de antecipações de CSLL	14.243	-
IRPJ de exercícios anteriores	2.036	5.729
CSLL de exercícios anteriores	6.482	1.800
Créditos fiscais PASEP e COFINS	(5.163)	-
PASEP e COFINS Compensáveis Recolhidos a maior	18.219	18.219
INSS - Auxílio Doença	(497)	
Outros	18	18
<b>TOTAL</b>	<b>76.252</b>	<b>26.483</b>

**NOTA 8 - ESTOQUE DE COMBUSTÍVEL NUCLEAR**

O combustível nuclear utilizado nas usinas nucleares Angra 1 e Angra 2 é constituído de elementos fabricados com componentes metálicos e pastilhas de urânio em seu interior.

Na sua etapa inicial de formação, são adquiridos o minério de urânio e os serviços necessários à sua fabricação, e classificados contabilmente no ativo não circulante, nas contas de estoque de concentrado de urânio e serviço em curso - combustível nuclear, respectivamente. Depois de concluído o processo de fabricação, tem-se o elemento de combustível nuclear pronto, cujo valor é classificado em dois grupos contábeis: no ativo circulante, é registrada a parcela relativa à previsão do consumo para os próximos 12 meses e, no não circulante, a parcela restante.

A amortização do combustível nuclear ocorre pela perda do potencial de energia térmica dos elementos, que proporciona a geração de energia elétrica. A amortização não é linear, não havendo geração de energia, não há amortização.

COMBUSTÍVEL NUCLEAR		
BALANÇO	R\$ MIL	
	30/06/2019	31/12/2018
Concentrado de urânio	70.411	187.394
Elementos prontos	3.746.571	5.584.845
Serviços em curso	139.384	267.908
Consumo Acumulado	(2.696.009)	(4.701.099)
<b>TOTAL</b>	<b>1.260.357</b>	<b>1.339.048</b>
Ativo circulante	510.638	510.638
Ativo não circulante	749.719	828.410
<b>TOTAL</b>	<b>1.260.357</b>	<b>1.339.048</b>

A movimentação dos elementos de combustível nuclear prontos está apresentada a seguir:

MOVIMENTAÇÃO DOS ELEMENTOS PRONTOS					
BALANÇO	R\$ MIL				
	SALDO EM 31/12/2018	REGARGA TOTALMENTE AMORTIZADA	ADIÇÃO	BAIXA	SALDO EM 30/06/2019
Ativo circulante	510.638	-	-	-	510.638
Ativo não circulante	5.074.207	(2.205.126)	366.852	-	3.235.933
<b>TOTAL BRUTO</b>	<b>5.584.845</b>	<b>(2.205.126)</b>	<b>366.852</b>	<b>-</b>	<b>3.746.571</b>
Consumo acumulado	(4.701.099)	2.205.126	-	(200.036)	(2.696.009)
<b>VALOR LÍQUIDO</b>	<b>883.746</b>	<b>-</b>	<b>366.852</b>	<b>(200.036)</b>	<b>1.050.562</b>

## NOTA 9 – ALMOXARIFADO

O saldo do almoxarifado é composto por materiais utilizados para consumo, nos montantes de R\$ 69.508 (R\$ 61.771, em 31 de dezembro de 2018) das usinas no curto prazo, assim como, os adiantamentos efetuados a fornecedores para a aquisição dos correspondentes materiais, nos montantes de R\$ 19.691 (R\$ 16.917, em 31 de dezembro de 2018), totalizando R\$ 89.199 (R\$ 78.688, em 31 de dezembro de 2018).

## NOTA 10 – OUTROS ATIVOS

OUTROS ATIVOS	R\$ MIL		R\$ MIL	
	ATIVO CIRCULANTE		ATIVO NÃO CIRCULANTE	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Prêmios de seguros	6.827	17.014	-	-
Outros pagamentos antecipados	23.455	-	-	-
Partes relacionadas (a)	8.730	51.903	1.289	1.289
Adiantamentos a fornecedores	3.090	4.887	-	-
INEPAR - multa contratual	4.141	4.141	-	-
Desativações em curso	(3.323)	(3.323)	-	-
Devedores diversos	32.786	30.032	-	-
Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa	(20.045)	(16.759)	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>55.661</b>	<b>87.895</b>	<b>1.289</b>	<b>1.289</b>

(a) Veja detalhes sobre as transações com partes relacionadas na Nota 32.

## NOTA 11 – TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS DE LONGO PRAZO - FUNDO PARA O DESCOMISSIONAMENTO

O descomissionamento de usinas nucleares constitui-se de um conjunto de medidas tomadas para retirar de serviço, com segurança, uma instalação nuclear, reduzindo a radioatividade residual a níveis que permitam liberar o local para uso restrito ou irrestrito. Para permitir a inserção, na ELETRONUCLEAR, dos custos a serem incorridos com o descomissionamento das usinas Angra 1 e 2, foi constituído contabilmente uma obrigação para desmobilização de ativos, com base em estudos técnicos elaborados pela Companhia, conforme Nota 24.

De acordo com a determinação do Conselho Nacional de Política Energética - CNPE, as atribuições pelas atividades de instituir e viabilizar o fundo, para fazer face ao efetivo descomissionamento das usinas nucleares Angra 1 e 2, ao final da vida útil econômica das referidas usinas, foram atribuídas à Eletrobras.

Em 15 de janeiro de 2008, a Eletrobras fixou as diretrizes para implementação do fundo financeiro, informando a conta corrente para os depósitos, as datas de recolhimentos, bem como os valores das quotas mensais a serem recolhidas no exercício de 2008.

Assim sendo, a ELETRONUCLEAR, em 20 de fevereiro de 2008, iniciou o processo de pagamento à Eletrobras, para o devido recolhimento ao fundo financeiro para o descomissionamento.

Anualmente, a Eletrobras estabelece o montante a ser recolhido ao fundo financeiro do

Banco do Brasil para o descomissionamento das Usinas Angra 1 e Angra 2, considerando como base de cálculo, a parcela considerada pela ANEEL, na receita fixa das mencionadas usinas. Para o exercício de 2019, o valor fixado para depósito foi o montante R\$ 172.641.

O mencionado fundo é mantido com o Banco do Brasil, através de um fundo de investimento extra mercado de longo prazo, exclusivo para acumular os recursos destinados a custear as atividades de descomissionamento das usinas Angra 1 e Angra 2. A titularidade deste fundo pertence à Eletrobras, conforme determinado pelo CNPE.

A seguir, demonstramos o detalhamento de carteira do mencionado fundo:

FUNDO DE DESCOMISSIONAMENTO		
DESCRITIVO	R\$ MIL	
	30/06/2019	31/12/2018
Dólar Comercial Futuro	395	(3.333)
LTN	45.162	688.312
NTNF	-	63.009
Titulos Públicos	929.195	-
Operações Compromissadas	86.020	149.880
Outros	(21)	(21)
<b>TOTAL</b>	<b>1.060.751</b>	<b>897.847</b>

Mensalmente, a Eletrobras informa à ELETRONUCLEAR, os rendimentos financeiros incorridos durante o período sobre as aplicações do fundo, com a devida tributação do imposto de renda na fonte.

Em junho de 2019, o fundo para descomissionamento (TVM de longo prazo) apresenta um ganho financeiro de R\$ 28.253 (Nota 29), (ganho financeiro de R\$ 124.969, em 30 de junho de 2018), em função da carteira do Fundo Financeiro do Banco do Brasil para descomissionamento conter título público vinculado à variação da moeda dólar norte-americano. Em 2019, foram aplicados R\$ 142.405 no fundo para descomissionamento (R\$ 51.323 referente aos recolhimentos mensais e R\$ 91.082 referente à reposição pela Eletrobras do IRRF sobre os rendimentos de anos anteriores) e foram retidos R\$ 7.755 a título de IRRF sobre os rendimentos do Exercício de 2019.

Abaixo, apresentamos o quadro da composição do fundo para descomissionamento:

FUNDO FINANCEIRO PARA O DESCOMISSIONAMENTO		
DESCRIPTIVO	R\$ MIL	
	30/06/2019	31/12/2018
Parcelamento quotas de 2005/2006/2007	102.365	102.365
Quotas de 2008 a 2019	478.146	391.826
Total de quotas recolhidas	580.511	494.191
Planos de Recolhimentos Adicionais	41.354	36.561
Aplicação do IRRF	-	-
Ganhos líquidos auferidos acumulados	438.886	367.095
Patrimônio líquido do fundo	1.060.751	897.847
Saldo da Carteira de Aplicativos do Fundo	1.060.751	897.847

## NOTA 12 – DEPÓSITOS VINCULADOS

### a) Composição

DEPÓSITOS VINCULADOS		
COMPOSIÇÃO	R\$ MIL	
	30/06/2019	31/12/2018
Depósitos judiciais		
Contingências trabalhistas	36.873	35.312
Contingências cíveis	1.093	1.091
Contingências tributárias	12.292	29.589
	50.258	65.992
Outros depósitos	-	(5.368)
Atualização monetária sobre os depósitos judiciais	28.351	37.860
<b>TOTAL</b>	<b>78.609</b>	<b>98.484</b>

**b) Movimentação**

MOVIMENTAÇÃO DOS DEPÓSITOS VINCULADOS				
COMPOSIÇÃO	SALDO EM 31/12/2018	30/06/2019		
		BAIXAS	INCLUSÕES	SALDO
Depósitos judiciais	65.992	(17.721)	1.987	50.258
Outros depósitos	(5.368)	5.368	-	-
Atualização monetária s/depósitos judiciais	37.860	(11.025)	1.516	28.351
<b>TOTAL</b>	<b>98.484</b>	<b>(23.378)</b>	<b>3.503</b>	<b>78.609</b>

**NOTA 13 – ATIVOS FISCAIS DIFERIDOS SOBRE PREJUÍZOS FISCAIS**

A Companhia possui prejuízo fiscal no montante de R\$ R\$ 661.669 (R\$ 760.519 em 31 de dezembro de 2018) e base negativa de contribuição social no montante de R\$ 875.542 (R\$ 974.067 em 31 de dezembro de 2018).

Pela legislação tributária em vigor, o prejuízo fiscal e a base negativa da CSLL são compensáveis com lucros tributáveis futuros, até o limite de 30% do resultado tributável do exercício, sem prazo de prescrição.

A Companhia não reconhece impostos diferidos ativos sobre prejuízos fiscais e base negativa, por não apresentar um histórico de resultados positivos nos três últimos anos e não ter expectativa de reverter a situação em curto prazo, conforme prevê a Instrução CVM nº 371/2002.

A composição dos impostos diferidos passivos, encontra-se detalhada na Nota 18.

## NOTA 14 – IMOBILIZADO

Os bens e instalações utilizados na produção são vinculados ao serviço público de energia elétrica, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária, sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador, segundo a legislação federal vigente.

### a) Composição do saldo do imobilizado

DESCRITIVO	% taxa anual de depreciação	IMOBILIZADO			
		30/06/2019			31/12/2018
		Custo	Depreciação e amortização acumuladas	Valor Líquido	Valor Líquido
<b>EM SERVIÇO</b>					
Direito de Uso - IFRS 16		72.826	(10.464)	62.362	-
Terrenos		34.380	-	34.380	34.380
Reservatórios e Barragens		5.716	(4.077)	1.639	-
Ed.Obras Cíveis Benfeitorias		1.563.024	(962.754)	600.270	603.432
Máquinas e Equipamentos - Inst.Fixas		8.781.492	(4.536.401)	4.245.091	4.126.584
Máquinas e Equipamentos - Equip.Geral		127.465	(85.511)	41.954	43.830
Veículos		12.867	(10.790)	2.077	2.578
Móveis e Utensílios		21.366	(13.558)	7.808	8.216
<b>Angras 1 e 2</b>	<b>3,3</b>	<b>10.619.136</b>	<b>(5.623.555)</b>	<b>4.995.581</b>	<b>4.819.020</b>
<b>EM CURSO</b>					
Terrenos		-	-	-	-
Reservatórios e Barragens		24.625	-	24.625	-
Ed.Obras Cíveis Benfeitorias		121.711	-	121.711	48.872
Máquinas e Equipamentos - Inst. Fixas		130.536	-	130.536	264.421
Máquinas e Equipamentos - Equip.Geral		-	-	-	4.899
Veículos		3.161	-	3.161	136
Móveis e Utensílios		163	-	163	154
A Ratear		65.153	-	65.153	397.914
Transf/fab e rep/mat em processo		3.002	-	3.002	3.002
Compras em andamento		-	-	-	1.731
Adiantamento a fornecedores		27.350	-	27.350	8.506
<b>Angras 1 e 2</b>		<b>375.701</b>	<b>-</b>	<b>375.701</b>	<b>729.635</b>
Terrenos		56.432	-	56.432	115
Reservatórios e Barragens		261.500	-	261.500	-
Ed.Obras Cíveis Benfeitorias		1.967.200	-	1.967.200	1.558.784
Máquinas e Equipamentos - Inst. Fixas		1.856.178	-	1.856.178	1.494.388
Máquinas e Equipamentos - Equip.Geral		301	-	301	-
Veículos		17	-	17	-
Móveis e Utensílios		535	-	535	-
A Ratear		4.853.556	-	4.853.556	5.665.009
Compras em andamento		-	-	-	119.086
Adiantamento a fornecedores		2.063.354	-	2.063.354	2.067.102
<b>Angra 3</b>		<b>11.059.073</b>	<b>-</b>	<b>11.059.073</b>	<b>10.904.484</b>
Impairment Angra 3		(4.046.642)	-	(4.046.642)	(4.046.642)
<b>Total Angra 3</b>		<b>7.012.431</b>	<b>-</b>	<b>7.012.431</b>	<b>6.857.842</b>
<b>Angras 1, 2 e 3</b>		<b>7.388.132</b>	<b>-</b>	<b>7.388.132</b>	<b>7.587.477</b>
<b>TOTAL</b>		<b>18.007.268</b>	<b>(5.623.555)</b>	<b>12.383.713</b>	<b>12.406.497</b>

**b) Movimentação do imobilizado**

MOVIMENTAÇÃO DO IMOBILIZADO EM 2019 - R\$ MIL								
DESCRIPTIVO	SALDO EM 31/12/2018	ADIÇÃO/ DEPRECIACÃO	ENCARGO FINANCEIRO E RENDIMENTOS CAPITALIZADO	DEPRECIACÃO CAPITALIZADA	TRANSF. PARA SERVIÇO	RECLASSIFICAÇÃO	BAIXAS / OUTROS *	SALDO EM 30/06/2019
Em curso Angra 1 e 2	729.635	68.172	-	92	(407.338)	(14.860)	-	375.701
Em curso Angra 3	10.904.484	140.413	-	194	3	14.123	(144)	11.059.073
<i>Impairment</i> Angra 3	(4.046.642)	-	-	-	-	-	-	(4.046.642)
Em serviço: custo	10.168.649	-	-	-	377.659	-	72.828	10.619.136
Depreciação	(5.349.629)	(268.966)	-	(244)	-	-	(4.716)	(5.623.555)
Total em serviço	4.819.020	(268.966)	-	(244)	377.659	-	68.112	4.995.581
TOTAL	12.406.497	(60.381)	-	42	(29.676)	(737)	67.968	12.383.713

MOVIMENTAÇÃO DO IMOBILIZADO EM 2018 - R\$ MIL							
DESCRIPTIVO	SALDO EM 31/12/2017	ADIÇÕES / DEPRECIACÃO	ENCARGOS FINANCEIROS E RENDIMENTOS CAPITALIZADOS	DEPRECIACÃO CAPITALIZADA	TRANSF. PARA SERVIÇO	BAIXAS / OUTROS *	SALDO EM 31/12/2018
Em curso	10.510.198	550.303	579.154	1.000	(5.967)	(569)	11.634.119
<i>Impairment</i> Angra 3	(9.900.353)	5.853.711	-	-	-	-	(4.046.642)
Em serviço: custo	10.176.412	-	-	-	5.967	(13.730)	10.168.649
Depreciação	(4.866.729)	(499.781)	-	(1.030)	-	17.911	(5.349.629)
Total em serviço	5.309.683	(499.781)	-	(1.030)	5.967	4.181	4.819.020
TOTAL	5.919.528	5.904.233	579.154	(30)	-	3.612	12.406.497

**c) Valor recuperável dos ativos de longo prazo**

A Companhia estimou o valor recuperável de seus ativos de longo prazo com base em valor em uso, tendo em vista não haver mercado ativo para a infraestrutura. O valor em uso é avaliado com base no valor presente do fluxo de caixa futuro estimado.

Os valores alocados às premissas representam a avaliação da Administração da Companhia sobre as tendências futuras do setor elétrico e, são baseadas, tanto em fontes externas de informações como dados históricos. O fluxo de caixa foi projetado com base no resultado operacional e projeções da Companhia até o término da concessão.

**c.1)** Crescimento orgânico compatível com os dados históricos e reajustes tarifários contratuais de inflação;

**c.2)** Taxa de desconto

A taxa de desconto (após os impostos) para as Usinas Angra 1 e 2 - foi utilizada a taxa específica para o segmento de geração de 5,86%, obtida através de metodologia usualmente aplicada pelo mercado.

Para a Usina Angra 3, em função das características peculiares de financiamento, a taxa

de desconto foi calculada considerando a estrutura de capital específica do projeto, o que resultou na taxa de desconto para a base dezembro de 2018 de 7,03%. Nesses cálculos foram utilizados, além dos parâmetros tradicionais conforme Informação Técnica Eletrobras DFPP 001/2019, de 21/01/2019, o beta calculado pela ANEEL, conforme Nota Técnica ANEEL 381/2012, alavancando a estrutura de capital do projeto. A opção do beta utilizado pela ANEEL consiste no fato de que nenhuma empresa de geração de energia elétrica com capital aberto no Brasil possui ativos de geração de energia nuclear, ao contrário da amostra de empresas utilizada no cálculo do beta pela ANEEL, que considera empresas americanas com o mínimo de duas plantas nucleares de geração de energia.

### **c.3 ) Impairment**

O saldo de *Impairment* referente ao empreendimento Angra 3 no montante de R\$ 4.046.642 permanece inalterado, visto que não houve *trigger* durante o segundo trimestre de 2019 que ensejasse a necessidade de atualização do último teste de *impairment* realizado na data base de 31 de dezembro de 2018.

### **c.4) Tarifa**

A receita calculada para o teste de *impairment* de dezembro de 2018, teve base a tarifa de referência no valor de R\$ 480,00/MWh estabelecida pelo Conselho Nacional de Política Energética – CNPE na Resolução CNPE Nº 14, de 09.10.2018 – DOU de 23.10.2018. Essa tarifa substituiu a tarifa original, instituída quando da assinatura do fornecimento da energia da usina em 2009, e regulamentada através da Portaria MME 980/2010, com o valor original de R\$ 148,65 / MWh, que corrigida para dezembro de 2018 alcançava o valor de R\$ 254,50 / MWh e que indicava profunda defasagem em relação às necessidades atuais do empreendimento.

### **c.5) Sinergia**

As Usinas Angra 2 e Angra 3 são oriundas de projetos similares e, por isso, tem sido utilizado o parâmetro de custos de Angra 2 em Angra 3. Ocorre que, existirá um ganho de custo/produtividade na entrada de Angra 3 por não haver necessidade de duplicar todas as atividades geradoras de custo, pois áreas comuns estarão atendendo as duas usinas.

A sinergia apurada para o projeto, considerando estudos internos, baseados na utilização da mão de obra da Companhia, apontou para um patamar de cerca de 25,4% conforme Nota Técnica SF.A 022/2016; sendo esse percentual utilizado para estimativa do custo operacional PMSO, da Usina Angra 3, no teste de *impairment* de dezembro de 2015 e nos testes posteriores, com ajustes inflacionários e reduções por ganhos no custo de pessoal decorrentes dos planos de desligamentos.

#### **d) Licenciamento das usinas Angra 1 e 2**

As usinas nucleares são submetidas a dois processos de licenciamento: Licenciamento Ambiental, de competência do Instituto Brasileiro de Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA) e Licenciamento Nuclear, conduzido pela Comissão Nacional de Energia Nuclear (CNEN).

Atualmente, a Usina Angra 1 possui a Autorização para Operação Permanente (AOP), emitida pela CNEN, em 1994 e renovada por 14 anos, pelo Ofício CNEN nº 124/2010 – CGRC/CNEN, de 09/08/2010 e a Usina Angra 2 possui a Autorização para Operação Permanente (AOP), concedida pela Resolução CNEN n.º 106/2011, válida por 30 anos a partir de 15/06/2011.

Em 12 de março de 2014, o IBAMA emitiu a Licença de Operação nº 1217/2014, que autorizou a operação das Usinas Angra 1 e 2, válida por 10 anos.

#### **e) Interpretação Técnica ICPC 12 – Mudanças em Passivos**

A Interpretação Técnica ICPC 12 - Mudanças em Passivos por Desativação, Restauração e Outros Passivos Similares, aprovada pela Deliberação CVM 621, de 22 de dezembro de 2009, determina que a alteração de taxa de desconto aplicada em passivo de desativação deve refletir como atualização do ajuste a valor presente desse passivo, devendo tal alteração ser adicionada ao (reduzida do) ativo correspondente.

A taxa de desconto atual para ajuste a valor presente é de 5,86 % ao ano, estabelecida para aplicação por todas as Empresas do Sistema Eletrobras.

#### **f) Pronunciamento Técnico CPC 27 – Sobressalentes no Imobilizado**

A Companhia mantém em seu estoque uma gama de material de valor compatível às necessidades específicas de cada uma de suas usinas, devido às características próprias e individuais dos projetos. Trata-se de componentes e respectivos sobressalentes de fabricação restrita, de disponibilidade reduzida e, na sua quase totalidade, adquirida do exterior, necessários de modo a garantir a performance e fluxo contínuo de operação.

#### **g) Empreendimento Angra 3**

O planejamento original para a construção da Usina Nuclear Angra 3 previa que a planta seria implementada com base em um Cronograma Executivo de 66 meses\*. Tal premissa fundamental era alicerçada na experiência da ELETRONUCLEAR com a construção de Angra 2, excluídos os períodos nos quais suas atividades estiveram paralisadas, bem como com os programas de implantação das usinas nucleares mais recentemente construídas na Alemanha. O início desse prazo foi caracterizado pelo início da execução dos serviços de concretagem do edifício do reator, ocorrido em 01 de setembro de 2010.

A viabilização desse prazo contemplava diversas premissas, algumas das quais ainda não concretizadas e, adicionalmente, não se anteviam grandes dificuldades de natureza externa que impactassem sobremaneira o desenvolvimento das obras.

O empreendimento Angra 3 sofreu alteração cronológica por eventos operacionais relacionados aos contratos de montagem eletromecânica e obras civis, sendo a nova previsão de data de entrada em operação para 01 de janeiro de 2026 conforme aprovado pela Diretoria Executiva, nos termos da RDE 1434.002/18 de 06/11/2018, e consta do Relatório DPE.T 003/2018 de 26/10/2018.

Embora os relatórios técnicos da entidade apontem para baixas evoluções físicas no empreendimento, o Projeto Angra 3 em momento algum interrompeu por completo suas atividades, especialmente àquelas desenvolvidas pelo seu principal fornecedor de materiais e serviços no exterior e efetuados pelo fabricante do Projeto (AREVA/FRAMATOME). Todavia, a Companhia revisitou seu procedimento a partir do 2º trimestre de 2019, e, com efeitos retroativos ao 1º trimestre de 2019, sobre a manutenção do Projeto Angra 3 como um ativo qualificável para a capitalização dos custos com empréstimos e financiamentos, tendo em vista os reduzidos avanços físicos no empreendimento. Os efeitos desta medida representaram na não capitalização do montante total de R\$ 283.127, que foram mantidos integralmente no resultado financeiro. A Companhia espera reaver este procedimento assim que o Projeto retorne as condições favoráveis para sua condição de ativo qualificável de acordo com os requisitos exigidos no Pronunciamento CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos.

Como todo empreendimento, em que são necessárias a aplicação intensiva de capital por um longo período, a construção de uma nova unidade de geração de energia de fonte nuclear não é diferente. Um dos grandes desafios a serem ainda superados têm sido a estruturação dos recursos financeiros necessários à sua implementação.

A situação atual do empreendimento aponta altos valores a serem ainda investidos que não têm origem ou financiamento definido ou assegurado (parcelas não financiadas + capital próprio). Desse total, pode-se considerar que cerca de 50% possam ser alocados a um parceiro privado em um modelo, ora em estudo, correspondendo esse percentual ao escopo remanescente transferível para o parceiro.

Nesse contexto, permanece sem solução imediata a captação de financiamentos de grande monta para o escopo sob responsabilidade da ELETRONUCLEAR e o atendimento às garantias demandadas pelo parceiro privado.

Os aportes de capital por parte do parceiro, conforme descrito na Nota 4.1d, devem ocorrer na forma de bens e serviços (construção civil, montagem eletromecânica e fornecimentos não contratados), a serem integralizados à medida que seja incorporado à obra.

A alternativa de criação de uma sociedade mantém ainda a necessidade de um sócio investidor que garanta a parcela de capital próprio remanescente para a

ELETRONUCLEAR ser majoritária na mencionada sociedade, garantindo assim a operacionalização da mesma sem contestação de constitucionalidade, visto que a ELETRONUCLEAR é delegada pela União para operação e manutenção de usinas.

## NOTA 15 – INTANGÍVEL

O ativo intangível da Companhia compõe-se, basicamente: da aquisição de licença de uso do software do seu sistema corporativo central, denominado SAP R/3, e de outros softwares aplicativos de uso específico e geral, de valores substanciais, estando os mesmos registrados pelo custo de aquisição.

A movimentação do ativo intangível está assim constituída:

MOVIMENTAÇÃO DO INTANGÍVEL EM 2019- R\$ MIL							
DESCRIPTIVO	SALDO 31/12/2018	ADIÇÃO	TRANSF P/SERVIÇO	AMORTIZAÇÃO	AMORTIZAÇÃO CAPITALIZADA	RECLASSIFICAÇÃO	SALDO 30/06/2019
Em curso	70.578	5.223	(44.977)	-	-	737	31.561
Em serviço - custo	98.949	-	74.651	-	-	-	173.600
Amortização	(95.982)	(6.836)	-	-	(42)	-	(102.860)
Total em serviço	2.967	(6.836)	74.651	-	(42)	-	70.740
<b>TOTAL LÍQUIDO</b>	<b>73.545</b>	<b>(1.613)</b>	<b>29.674</b>	<b>-</b>	<b>(42)</b>	<b>737</b>	<b>102.301</b>

MOVIMENTAÇÃO DO INTANGÍVEL EM 2018- R\$ MIL							
DESCRIPTIVO	SALDO 31/12/2017	ADIÇÃO	TRANSF P/SERVIÇO	AMORTIZAÇÃO	AMORTIZAÇÃO CAPITALIZADA	OUTROS	SALDO 31/12/2018
Em curso	58.266	12.312	-	-	-	-	70.578
Em serviço - custo	102.198	-	-	-	-	(3.249)	98.949
Amortização	(93.019)	(5.843)	-	-	-	2.880	(95.982)
Total em serviço	9.179	(5.843)	-	-	-	(369)	2.967
<b>TOTAL LÍQUIDO</b>	<b>67.445</b>	<b>6.469</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(369)</b>	<b>73.545</b>

## NOTA 16 – FORNECEDORES

O saldo de fornecedores está composto de contas a pagar a empresas que fornecem materiais para o estoque do almoxarifado da operação, concentrado de urânio e serviços para o estoque de combustível nuclear e para aplicação direta no investimento e nas atividades estruturais da ELETRONUCLEAR.

Na composição do saldo de fornecedores nacionais está provisionado o montante de R\$ 83.216 referente à cobrança por parte da Enel Distribuidora sobre o Uso do Sistema de Distribuição (CUSD) autorizada por meio do Despacho ANEEL 1.283/2018 de 12.06.2018. O referido Despacho estabeleceu como prazo final a data de 11.07.2018 para a ELETRONUCLEAR e a Enel Distribuição Rio celebrarem um Contrato de Uso dos Sistemas de Distribuição - CUSD referente as conexões da UTN Almirante Álvaro Alberto - Usina de Angra nos setores de 13,8 kV e de 138 kV na Subestação Angra (USI). Anteriormente a essa data, tratava-se apenas de uma questão de entendimento controverso. Enquanto a ENEL supunha ter direitos sobre a mencionada prestação de serviços, por outro lado a ELETRONUCLEAR também se mantinha convicta pelo sentido contrário, visto ter sua primeira unidade operacional iniciado os serviços em janeiro de 1985 e nunca ter sido mencionada a existência dessa possibilidade. A energia consumida pela Central Nuclear Almirante Álvaro Alberto CNAAA, é o chamado Consumo Próprio de Energia, quando a empresa utiliza parte de sua própria produção, e, portanto, sempre foi assim reconhecida por todas as empresas de distribuição antecedentes da ENEL, responsáveis pela área onde estão instaladas as Usinas Angra 1 e Angra 2. Com a determinação da ANEEL por meio do referido Despacho, o contrato foi finalmente assinado em julho de 2018, tendo sido previamente aprovado por Resolução de Diretoria Executiva, conforme RDE 1414.004/18, com validade a partir da data de sua assinatura.

Em 25.09.2018, a ELETRONUCLEAR apresentou pedido de medida cautelar para suspender a exigibilidade dos débitos relativos ao período compreendido entre 19 de abril de 2014 e a assinatura do CUSD, bem como a impossibilidade da inscrição desses montantes no Cadastro de Inadimplentes, pois discordava dos valores apresentados pela Enel Rio, que incluíam os encargos setoriais referentes à Conta de Desenvolvimento Energético - CDE e ao Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA. Sobre a incidência ou não dos encargos, há previsão legal para o atendimento ao pleito da ELETRONUCLEAR, uma vez que: o Decreto nº 5.163, de 2004, estabelece que os autoprodutores e produtores independentes de energia não estão sujeitos ao pagamento das quotas da CDE, tanto na produção quanto no consumo; o Submódulo 7.1 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, que aplica a isenção tanto à CDE como ao PROINFA; a Resolução Normativa – REN nº 530, de 2012, estabelece, em seu art. 18, que o montante de energia disponível para venda das usinas de Angra 1 e 2 seria descontado do consumo interno; e também o Caderno nº 23 das Regras de Comercialização – Regime de Cotas de Garantia Física e Energia Nuclear, conforme informado pela CCEE5 – que dispõe sobre a apuração anual, em que é calculada a diferença entre a energia gerada e a garantia física das usinas de Angra 1 e 2, descontadas as perdas e consumo interno. Dessa forma, como não há comercialização de energia elétrica para atendimento das cargas das Usinas de Angra 1 e 2, era do entendimento da ELETRONUCLEAR que o pagamento pelo uso do sistema de distribuição pela ELETRONUCLEAR não deveria considerar os custos da CDE e do PROINFA.

A ANEEL, em 27.11.2018, por meio do Despacho ANEEL nº 2.741/2018 aceitou os argumentos da ELETRONUCLEAR e eliminou essas cobranças deste novo encargo, o que fez por reduzir as obrigações reconhecidas até 09/2018. Os pagamentos destas obrigações foram negociados com a ENEL, e serão liquidados ao longo de 2019.

Em também decisão da ANEEL, por meio da Resolução Homologatória nº 2.509, de 18.12.2018, o CUSD passará a integrar, a partir de 2019, a Parcela A da receita fixa das Usinas Angra 1 e 2, tendo seus efeitos retroativos reconhecidos em componente de parcela de ajuste e cujo normativo de Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET, Submódulo 6.7 Centrais de Geração Angra 1 e 2, também teve devido tratamento alterado por meio da Resolução Normativa nº 838, de 18.12.2018.

Também está composta nessa rubrica, a provisão do valor de R\$ 259.429 (R\$ 246.143, em 31 de dezembro de 2018), a ser pago à Furnas. Essa provisão, entendida como devolução líquida à Furnas de faturamento a maior, decorre do seguinte:

- a) Diferença a favor de Furnas entre as tarifas provisórias, que deram base ao faturamento da ELETRONUCLEAR de 2010, 2011 e 2012, e as tarifas definitivas, divulgadas pela Resolução Homologatória nº 1.585, de 13 de agosto de 2013, a crédito desta rubrica, no valor de R\$ 211.060;
- b) Complemento de faturamento realizado pela ELETRONUCLEAR no período de 2005 a 2012, a débito desta rubrica, referente às diferenças das perdas na transmissão no valor de R\$ 73.468;
- c) Atualização monetária de R\$ 61.078 e juros de R\$ 60.759 a crédito desta rubrica.

A variação cambial destacada refere-se à atualização das faturas em moedas estrangeiras processadas desde seus registros até a data do balanço.

Abaixo, quadro com a composição da dívida com fornecedores:

FORNECEDORES				
BALANÇO	R\$ MIL			
	Faturas processadas	Varição cambial	Provisões	TOTAL
<u>Circulante</u>				
Furnas - devolução de tarifa	-	-	86.476	86.476
Fornecedores	632.725	47.122	135.790	815.637
TOTAL CIRCULANTE	632.725	47.122	222.266	902.113
<u>Não Circulante</u>				
Furnas - devolução de tarifa	-	-	172.953	172.953
TOTAL NÃO CIRCULANTE	-	-	172.953	172.953
TOTAL EM 30/06/2019	632.725	47.122	395.219	1.075.066

FORNECEDORES EM 31/12/2018				
BALANÇO	R\$ MIL			
	Faturas processadas	Varição cambial	Provisões	TOTAL
<u>Circulante</u>				
Furnas - devolução de tarifa	-	-	82.048	82.048
Fornecedores	542.620	55.561	326.789	924.970
TOTAL CIRCULANTE	542.620	55.561	408.837	1.007.018
<u>Não Circulante</u>				
Furnas - devolução de tarifa	-	-	164.095	164.095
TOTAL NÃO CIRCULANTE	-	-	164.095	164.095
TOTAL EM 31/12/2018	542.620	55.561	572.932	1.171.113

## NOTA 17 – EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

As principais informações a respeito dos empréstimos e financiamentos são:

### Aplicações nas Usinas Angra 1 e Angra 2

Tratam-se de financiamentos captados com a Eletrobras para diversas etapas de melhoramentos da Usina Angra 1, para a troca dos geradores de vapor, a troca da tampa do vaso de pressão do reator e para o capital de giro da Companhia.

Em garantia dos compromissos assumidos com a Eletrobras, a ELETRONUCLEAR vinculou sua receita própria, oriunda das usinas Angra 1 e Angra 2, aos débitos previstos nos financiamentos. Tal vinculação está suportada por procurações outorgadas por instrumento público, para que, em caso de inadimplência, possa receber diretamente os valores em atraso.

### **Aplicações na Usina Angra 3**

Em 24 de janeiro de 2011, foi assinado o contrato de financiamento nº ECF-2878/2010 entre a Companhia e a Eletrobras, com interveniência do Banco do Brasil, com abertura de recursos da Reserva Global de Reversão – RGR, na ordem de R\$ 890.000, para retomada do empreendimento de implementação da Usina nuclear Angra 3.

Em 23 de fevereiro de 2011, foi assinado o contrato de financiamento nº 10.2.2032.1 entre o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES e a ELETRONUCLEAR, com interveniência da Eletrobras, com abertura de um crédito de R\$ 6.14 bilhões, destinados à implantação da Usina Angra 3.

Em garantia dos compromissos assumidos com o contrato do BNDES citado, a ELETRONUCLEAR constituiu uma Cessão Fiduciária em favor do BNDES, em caráter irrevogável e irreatável, até o final da liquidação de todas as obrigações deste contrato, decorrentes da venda de energia produzida pela Usina de Angra 3.

A ELETRONUCLEAR deve apresentar ao BNDES, trimestralmente, Relatório Gerencial sobre a evolução física e financeira do projeto de Angra 3, assim como o Relatório sobre o andamento dos Programas Ambientais do empreendimento. Outras obrigações da Companhia incluem: a permissão de ampla inspeção das obras do projeto por parte de representantes do BNDES, a comunicação ao banco de fomento de qualquer ocorrência que acarrete a alteração do quadro de usos e fontes do projeto, não conceder preferência a outros créditos sem a anuência do BNDES e apresentar até 30 de abril de cada ano as demonstrações financeiras auditadas por empresa registrada na Comissão de Valores Mobiliários – CVM.

Em 28 de junho 2013, foi assinado o contrato nº 0410.351-27/2013 entre a ELETRONUCLEAR e a Caixa Econômica Federal - CEF (contrato principal), no montante de R\$ 3.800.000, para financiamento de parte dos empreendimentos de Angra 3, referente à importação de equipamentos e serviços. O prazo do contrato é de 25 anos, a partir da data de assinatura, com a taxa de juros de 6,5% a.a. De acordo com a cláusula 3ª – Liberação de Recursos, a realização fica condicionada ao prévio adimplemento de diversas condições estipuladas nesse contrato, dentre as quais consta a celebração do contrato de Garantia Fidejussória da União e do contrato em contragarantia da ELETRONUCLEAR.

Como tais exigências não foram preenchidas no período programado, e como havia uma grande quantidade de faturas de equipamentos e serviços já vencidas, e também depois de diversas tratativas entre as partes, optou-se pela assinatura de um subcontrato em 30/09/2013, denominado Empréstimo-Ponte nº 0418.626-06/2013, com garantia da Eletronuclear, no valor de R\$ 1 bilhão, com a taxa de juros de 6,7% a.a., capitalizados e incorporados ao saldo devedor. Tal contrato já está assinado e registrado em cartório. Todos os saques previstos foram realizados e, em 27 de julho de 2015, foi efetuada a quitação final do referido contrato.

Com o contrato de garantia assinado pela União, em 17 de julho de 2015, o contrato principal de R\$ 3.800.000, firmado com a Caixa Econômica Federal – CEF, em 28 de junho de 2013, entrou em vigor em conformidade com o estipulado na Cláusula Vigésima Sexta – Eficácia.

Em 27 de julho de 2015, houve o lançamento contábil da quitação do novo saldo devedor da conta de curto prazo (R\$ 1.078.003) – Empréstimo-Ponte CEF, e foi contabilizado o valor do primeiro desembolso do contrato principal (R\$ 1.983.570) na conta de longo prazo.

Em 21 de março de 2016, foi realizado o segundo desembolso da CEF relativo ao contrato nº 0410.351-27/2013, no valor de R\$ 478.000, para o pagamento de faturas de importação de serviços e equipamentos.

Em decisão da diretoria do BNDES, em 12 de Julho de 2016, foi autorizada a renegociação da dívida do contrato nº 10.2.2032.1, assinado entre o BNDES e a ELETRONUCLEAR, em 23 de fevereiro de 2011, com a suspensão do início do pagamento do principal da dívida e a suspensão parcial do pagamento dos juros apurados mensalmente.

De acordo com os termos da renegociação definidos no Aditivo nº 4, firmado entre a ELETRONUCLEAR e o BNDES, em agosto de 2016, foi estabelecida a suspensão do pagamento do principal por 24 meses, compreendendo o período de 15 de julho de 2016 até 15 de junho de 2018. Conforme cláusula sexta do contrato em questão, o início da amortização do principal da dívida seria em 15 de julho de 2016.

Com relação aos encargos da dívida, foi suspenso o pagamento de 70% dos juros durante o período de 15 de julho de 2016 até 15 de fevereiro de 2017. Durante este período, 30% do montante de juros apurado foi liquidado financeiramente, enquanto que o restante foi capitalizado ao saldo devedor. A partir de 15 de outubro de 2017, a ELETRONUCLEAR iniciou o pagamento da totalidade do valor dos encargos apurados mensalmente.

Ainda nos termos do Aditivo nº 4, em razão da renegociação da dívida do Contrato nº 10.2.2032.1, a ELETRONUCLEAR ficou em débito com o BNDES no valor total de R\$ 16.795, acrescido do IOF, a título de Comissão de Renegociação, que foi incorporado ao saldo devedor do contrato em questão, na forma do Subcrédito C, que deverá ser pago

em 54 parcelas, após um prazo de carência de 6 meses, sendo corrigido pela taxa média SELIC mais uma sobretaxa fixa e uma taxa de juros de 2,32% a.a.

Em 08.03.2017, o BNDES autorizou nova renegociação da dívida referente ao Contrato de Financiamento nº 10.2.2032.1, destinado à construção do empreendimento de Angra 3. Nos termos aprovados, foi definido: I) a prorrogação, até 15.09.2017, da suspensão do pagamento do principal e de 70% dos juros apurados mensalmente, independente da celebração de aditivo contratual, mantendo a capitalização dos juros apurados não pagos; II) a manutenção da suspensão do pagamento do principal de 15.10.2017 até 15.01.2018, condicionada à comprovação ao BNDES até 15.09.2017: a) do pronunciamento favorável do Conselho Nacional de Política Energética – CNPE quanto à viabilidade da continuidade da implantação do projeto; b) da vigência do contrato de execução das obras civis com a Andrade Gutierrez ou da publicação do edital de licitação de serviços de obras civis para conclusão do projeto; e c) da publicação dos editais de licitação para serviços de montagem eletromecânica do projeto; e III) a incorporação, ao saldo devedor do Contrato nº 10.2.2032.1, referente ao valor da Comissão de Renegociação, equivalente a 0,5% incidente sobre o saldo devedor total renegociado, acrescido de IOF, na forma do Subcrédito D.

O Subcrédito D deverá ser pago em 54 parcelas, após um prazo de carência de 6 meses, sendo corrigido pela taxa média SELIC mais uma Sobretaxa Fixa e uma taxa de Juros de 2,52% ao ano.

Em 14.03.2017, a Eletrobras, por meio da Deliberação nº DEL-061/2017 de seu Conselho de Administração, anuiu, na qualidade de fiadora e principal pagadora, as condições de renegociação no âmbito do Contrato de Financiamento nº 10.2.2032.1, celebrado entre a ELETRONUCLEAR e o BNDES.

Em 16.10.2017, a ELETRONUCLEAR iniciou a amortização do principal e passou a realizar o pagamento de 100% dos encargos dos Subcréditos A e B relativos ao contrato nº 10.2.2032.1, celebrado com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES para investimentos no empreendimento de Angra 3.

Segundo os termos aprovados no Aditivo nº 5 ao contrato com o BNDES, a manutenção da suspensão do principal de 15.10.2017 até 15.01.2018 estava condicionada à comprovação ao BNDES do pronunciamento favorável do Conselho Nacional de Política Energética – CNPE quanto à viabilidade da continuidade da implantação do projeto até a data de 15.09.2017, o que acabou não se concretizando, visto que tal assunto não foi pautado em reunião extraordinária do CNPE.

Em 28.03.2017, a Eletrobras, por meio da Deliberação nº DEL-068/2017 de seu Conselho de Administração, aprovou a concessão de recursos à ELETRONUCLEAR no valor de R\$ 160 milhões, sob o Contrato de Financiamento nº ECF-3341, com recursos ordinários, tendo a finalidade de suportar a necessidade de contrapartidas em contratos internacionais de aquisição de equipamentos para o empreendimento Angra 3.

Em 05.04.2017, houve o primeiro desembolso de recursos no âmbito do Contrato nº ECF 3341/17 na ordem de R\$ 107 milhões. Em 27.04.2017, foi realizado o segundo

desembolso, no valor de R\$ 53 milhões, totalizando a linha de crédito autorizada.

Em 21.07.2017, foi realizado o terceiro desembolso de recursos no âmbito do contrato Nº 0410.351-27/2013, celebrado com a CEF, no valor total de R\$ 358 milhões, para pagamento de faturas de máquinas, equipamentos e serviços prestados por empresas estrangeiras.

Em 16.05.2018, a ELETRONUCLEAR solicitou ao BNDES a postergação da data limite para o preenchimento da Conta Reserva, conforme previsto nos Parágrafos Primeiro, Terceiro e Quarto, da Cláusula Sétima (Garantia da Operação) do Contrato de Financiamento Mediante Abertura de Crédito nº 10.2.2032.1, e considerando a alteração no prazo, efetuada através do Termo Aditivo nº 04. Na mesma carta, foi solicitada ainda a postergação do prazo limite para o atendimento das condicionantes referentes à Cláusula Décima (Obrigações Especiais da Beneficiária), Alíneas XIII e XIX, do Contrato de Financiamento nº 10.2.2032.1, que se referem, respectivamente, a apresentação da Autorização para a Utilização de Material Nuclear – AUMAN, e do Contrato de Uso do Sistema de Transmissão – CUST e do Contrato de Conexão, também considerando as alterações nos prazos efetuadas por meio do Termo Aditivo nº 04.

Em 30.05.2018, por meio da Carta 084/2018-BNDES AE/DEENE1, o BNDES autorizou a prorrogação do prazo para a ELETRONUCLEAR apresentar a AUMAN, de 01.05.2018 para até 01.11.2023, e para apresentar o Contrato de Uso do Sistema de Transmissão – CUST e o Contrato de Conexão, de 31.03.2019 para até 01.01.2023.

Em 14.06.2018, por meio da Carta 092/2018-BNDES AE/DEENE1, o BNDES autorizou a prorrogação do prazo limite para o preenchimento integral, por parte da ELETRONUCLEAR, da Conta Reserva de 15.06.2018 para 15.06.2020, com o valor equivalente à soma das últimas três prestações vencidas de amortização e juros do Contrato de Financiamento nº 10.2032.1. Esta prorrogação suspendeu a obrigação do aumento da necessidade de capital de giro no valor aproximado de R\$ 92.604 (valor equivalente a soma das prestações vencidas entre 04/2018 a 06/2018).

Em 06.07.2018, a ELETRONUCLEAR iniciou a amortização do Contrato de Financiamento nº 0410.351-27/2013, firmado entre a ELETRONUCLEAR e a CEF, com o pagamento da primeira prestação, no valor de R\$ 24,7 milhões.

### **Adiantamento para Futuro Aumento de Capital - AFAC**

Em 17.06.2019, a Eletrobras aprovou, por meio da Resolução nº RES-412/2019 de sua Diretoria Executiva, e pela Deliberação nº DEL-135/2019, em 27.06.2019, de seu Conselho de Administração, a concessão de recursos à ELETRONUCLEAR sob a forma de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital – AFAC no valor de até R\$ 500 milhões, com recursos destinados ao ressarcimento dos gastos já incluídos e para gerenciamento de obrigações referentes ao Empreendimento de Angra 3.

O valor atualizado da AFAC será capitalizado, por meio de aumento de capital, após a ELETRONUCLEAR ter cumprido todas as disposições necessárias para a formalização do instrumento.

### **Outras Aplicações**

Em 14.08.2017, a Eletrobras, por meio da RES-557/2017 de sua Diretoria Executiva, aprovou a concessão de recursos à ELETRONUCLEAR no valor de R\$ 59 milhões, sob o Contrato de Financiamento nº ECF-3347/17, com recursos ordinários, para financiar os custos para implantação do Plano de Aposentadoria Extraordinária – PAE/2017. A carência do principal se dará até 31.01.2018 e a amortização do mesmo será realizada em 10 (dez) parcelas mensais, iguais e sucessivas, a primeira vencendo no dia 28 do mês subsequente ao vencimento da carência do principal.

O saldo devedor será reajustado anualmente, na data de aniversário do contrato, com base na variação “pro rata temporis” do IPCA calculado pelo IBGE. A taxa de juros do contrato será o equivalente a 7,83% a.a., sem incorporação ao principal na fase de carência e calculado “pro rata temporis” sobre o saldo devedor corrigido, com pagamento no dia 30 de cada mês após a liberação dos recursos. Haverá ainda pagamento de taxa de administração de 0,5% a.a., também calculado “pro rata temporis” sobre o saldo devedor corrigido.

Em 16.10.2017, houve a liberação da primeira parcela do contrato de financiamento nº ECF 3347/17, no valor de R\$ 11,2 milhões, mediante solicitação de desembolso enviada pela ELETRONUCLEAR, para pagamento dos primeiros desligamentos ocorridos no âmbito do PAE/2017.

Em 04.12.2017, foi liberada a segunda parcela do referido contrato, totalizando R\$ 41,9 milhões para cobrir os custos dos desligamentos ocorridos até dezembro de 2017, limitado a 90% do valor global da linha de crédito. A liberação dos 10% restantes só foi realizada em janeiro de 2018, após apresentação da prestação de contas de todos os pagamentos realizados no PAE/2017.

Em 24.08.2018, a Eletrobras, por meio da RES 604/2018 de sua Diretoria Executiva ratificada pelo seu Conselho de Administração por meio da Deliberação nº DEL-190/2018 em 31.08.2018, aprovou a concessão de recursos à ELETRONUCLEAR no valor de R\$ 120 milhões, sob o Contrato de Financiamento nº ECF-3367, com recursos ordinários, para utilização como capital de giro. A carência do principal se dará por cinco meses após a primeira liberação e a amortização do mesmo será realizada em 10 (dez) parcelas mensais, iguais e sucessivas, a primeira vencendo no dia 30 do mês subsequente ao vencimento da carência do principal.

A taxa de juros do contrato será o equivalente a 132% do CDI divulgado pela CETIP S.A., sem incorporação dos juros ao principal na fase de carência e calculado “pro rata

temporis” sobre o saldo devedor, com pagamento no dia 30 de cada mês após a liberação dos recursos. Haverá ainda pagamento de taxa de administração de 0,5% a.a., também calculado “pro rata temporis” sobre o saldo devedor.

Em 14.09.2018, houve a liberação da primeira parcela do contrato de financiamento nº ECF 3367/18, no valor de R\$ 28,0 milhões, mediante solicitação de desembolso enviada pela ELETRONUCLEAR e também conforme cronograma de liberação.

Em 10.10.2018, houve a liberação da segunda parcela do referido contrato, também no valor de R\$ 28,0 milhões.

Em 12.11.2018, foi liberada a terceira e última parcela do contrato nº ECF-3367/18, no valor de R\$ 64,0 milhões.

A RES 604/2018 e a DEL 190/2018 deixaram pré-aprovado um novo financiamento de R\$ 50 milhões, nas mesmas condições listadas ao contrato ECF-3367/18, delegando poderes à Diretoria Executiva da Eletrobras para determinar a efetiva liberação do contrato, caso, até o final de outubro a ELETRONUCLEAR não tivesse obtido suspensão do pagamento do serviço da dívida junto à CEF.

Tendo em vista que a ELETRONUCLEAR não obteve a suspensão do serviço da dívida junto à CEF, em 03.12.2018, a Eletrobras, por meio da RES 852/2018 de sua Diretoria Executiva, aprovou a concessão do financiamento no valor de R\$ 50 milhões à ELETRONUCLEAR, sob o Contrato de Financiamento nº ECF-3370/18.

Em 11.12.2018, houve a liberação da parcela única do contrato nº ECF-3370/18, no valor de R\$ 50,0 milhões, mediante solicitação de desembolso enviada pela ELETRONUCLEAR.

Em 28.01.2019, a Eletrobras aprovou, por meio da Resolução nº RES-048/2019 de sua Diretoria Executiva, ratificada pelo seu Conselho de Administração por meio da Deliberação nº DEL-026/2019 em 22.02.2019, que delegou poderes à Diretoria Executiva da Eletrobras, condicionada à avaliação do fluxo de caixa da ELETRONUCLEAR, de nova linha de financiamento no valor de R\$ 164,0 milhões, em valores líquidos de IOF, nas mesmas condições do Contrato nº ECF-3370/18.

Em 29.04.2019, a Diretoria Executiva da Eletrobras, por meio da Resolução nº RES-061/2019, aprovou a efetiva assinatura do contrato de financiamento no valor bruto de R\$ 164,0 milhões, em valores líquidos de IOF, sob o Contrato de Financiamento nº ECF-3374/19.

Em 08.05.2019, houve a liberação da primeira parcela do contrato nº ECF-3374/19, no valor de R\$ 101,9 milhões, que em valores líquidos de IOF totalizou R\$ 100,0 milhões, mediante solicitação de desembolso enviada pela ELETRONUCLEAR.

Em 28.06.2019, houve a liberação da segunda e última parcela do contrato nº ECF-3374/19, no valor de R\$ 65,2 milhões, que em valores líquidos de IOF totalizou R\$ 64,0 milhões, mediante solicitação de desembolso enviada pela ELETRONUCLEAR.

### **Reestruturação do Serviço da Dívida**

Em 18.09.2017, a Eletrobras, por meio da Resolução nº RES-621/2017 de sua Diretoria Executiva, aprovou a suspensão da exigibilidade do principal, sem incorporação dos juros, dos contratos ECR-286/14 (RES-0627/14), ECF-3278/15 (RES-0653/15) e ECF-3284/16, durante o período de 1º de Setembro de 2017 a 31 de Janeiro de 2018.

Em 23.02.2018, a Eletrobras, por meio da Deliberação nº DEL-030/2018 de seu Conselho de Administração, aprovou a renegociação do serviço da dívida dos seguintes contratos de financiamento, com recursos ordinários, firmados com a ELETRONUCLEAR: ECF-3278/15, ECF-3284/16 e ECF-3347/17, alterando as respectivas cláusulas de amortização, com o alongamento do prazo de pagamento do saldo devedor, sem alteração nas demais cláusulas.

Em 24.08.2018, a Eletrobras aprovou, por meio da Resolução nº RES-604/2018 de sua Diretoria Executiva, ratificada pelo seu Conselho de Administração por meio da Deliberação nº DEL-190/2018 em 31.08.2018 a suspensão da exigibilidade do principal, sem incorporação dos juros, dos contratos ECR-286/14, ECF-3278/15, ECF-3284/16, ECF-3341/17 e ECF-3347/17, durante o período de 1º de julho de 2018 a 31 de Dezembro de 2018, mantendo todas as demais cláusulas contratuais.

Em 17.06.2019, a Eletrobras aprovou, por meio da Resolução nº RES-412/2019 de sua Diretoria Executiva, ratificada pelo seu Conselho de Administração por meio da Deliberação nº DEL-135/2019 em 27.06.2019 a suspensão da exigibilidade do principal, sem incorporação dos juros, dos contratos ECR-286/14, ECF-3278/15, ECF-3284/16, ECF-3341/17, ECF-3347/17, ECF-3367/18 e ECF-3370/18, durante o período de 30.06.2019 a 31.12.2019, mantendo todas as demais cláusulas contratuais.

**a) Quadro dos financiamentos e empréstimos**

DESCRIÇÃO	30/06/2019					31/12/2018				
	JUROS	R\$ MIL		TOTAL	TX. EFETIVA	JUROS	R\$ MIL		TOTAL	TX. EFETIVA
		CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE				CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE		
<b>ANGRAS 1 e 2:</b>										
ELETOBRAS - ECF 2278 / ECF 2507 / ECF 2579	1.477	37.008	216.139	254.624	5,00%	-	34.161	233.220	267.381	5,00%
ELETOBRAS - PSPE* - ECR 286 / ECF 3278	1.110	15.484	148.411	165.005	7,63%	-	30.968	132.927	163.895	7,78%
ELETOBRAS - INB - ECF 3284	1.075	8.012	96.144	105.231	11,88%	-	16.024	88.133	104.157	12,01%
ELETOBRAS - PAE - ECF 3347	213	30.756	-	30.969	7,33%	-	30.756	-	30.756	7,83%
ELETOBRAS - Capital de Giro** - ECF 3367 / ECF 3370 / ECF 3374	2.030	235.715	101.428	339.173	8,46%	-	155.000	15.000	170.000	8,63%
<b>ANGRA 3:</b>										
ELETOBRAS - RGR - ECF 2878	2.542	32.189	522.444	557.175	5,00%	-	29.712	537.301	567.013	5,00%
ELETOBRAS - ECR 286	1.670	24.647	221.809	248.126	7,63%	-	49.295	197.161	246.456	7,78%
ELETOBRAS - ECF 3341	1.570	11.706	140.489	153.765	11,88%	-	23.415	128.780	152.195	12,01%
BNDES - Nº 10.2.2032.1 - Subcréditos A e B	10.850	106.729	3.389.359	3.506.938	7,72%	10.972	102.057	3.433.440	3.546.469	8,70%
BNDES - Nº 10.2.2032.1 - Subcrédito C	9	4.822	5.224	10.055	9,08%	11	4.678	7.407	12.096	9,08%
BNDES - Nº 10.2.2032.1 - Subcrédito D	13	4.602	8.438	13.053	9,20%	15	4.465	10.419	14.899	9,20%
CEF - Nº 0410.351-27/13	14.015	89.248	3.144.923	3.248.186	6,50%	14.793	86.402	3.190.278	3.291.473	6,70%
<b>TOTAL GERAL</b>	<b>36.574</b>	<b>600.918</b>	<b>7.994.808</b>	<b>8.632.300</b>		<b>25.791</b>	<b>566.933</b>	<b>7.974.066</b>	<b>8.566.790</b>	

\* É composto pelo empréstimos realizados em 2014 - R\$ 125.583 e em 2015 - R\$ 39.422, totalizando R\$ 165.005

\*\* É composto pelos empréstimos realizado em 2018 (R\$ 120.000 e R\$ 50.000) e 2019 (R\$ 167.142), totalizando R\$ 337.142

**b) Quadro das mutações dos financiamentos e empréstimos**

MUTAÇÕES DOS FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS	EM R\$ MIL		
	MOEDA NACIONAL		TOTAL
	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	
Saldo em 31 de dezembro de 2018	592.724	7.974.066	8.566.790
Ingressos	-	167.142	167.142
Encargos - resultado	307.188	-	307.188
Variação Monetária - resultado	572	10.957	11.529
Transferência para o não circulante	157.357	(157.357)	-
Pagamentos de encargos	(296.405)	-	(296.405)
Pagamentos de principal	(123.944)	-	(123.944)
Saldo em 30 de junho de 2019	637.492	7.994.808	8.632.300

**c) Dívida total com seus vencimentos programados**

FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS POR VENCIMENTOS		
ANO	R\$ MIL	
	30/06/2019	31/12/2018
2019	208.254	566.933
2020	730.403	409.842
2021	408.593	407.554
2022	418.445	417.578
2023	433.787	432.967
Após 2023	6.432.818	6.331.916
<b>TOTAL</b>	<b>8.632.300</b>	<b>8.566.790</b>

**NOTA 18 – IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS - PASSIVO**

A seguir, a composição das obrigações com tributos e contribuições sociais que se apresentam consignados no passivo circulante e não circulante, e que compõem as obrigações correntes, na sua totalidade, a vencer e sem registro de qualquer inadimplência, e os passivos fiscais diferidos.

IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS	R\$ MIL		R\$ MIL	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
	CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
I.R.P.J. Parcelamento	1.379	1.273	743	1.379
IR - Encargos Dívida	(2.218)	-	-	-
IRRF - Folha de pagamento	9.316	7.652	-	-
ISS sobre importação e outros	3.312	630	-	-
ICMS	(2.951)	174	-	-
COSIRF	16.621	12.051	-	-
INSS	3.764	14.765	-	-
IPTU Acordo Angra	4.384	4.384	3.288	5.480
PASEP e COFINS	11.544	(8.786)	-	-
PASEP e COFINS - Diferidos	3.347	3.347	-	-
FGTS	6.152	9	-	-
CIDE s/serviços no exterior	10.179	4.515	-	-
Taxas de importação e outros	2	11.728	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>64.831</b>	<b>51.742</b>	<b>4.031</b>	<b>6.859</b>

Companhia constitui IRPJ e CSLL Diferidos sobre outros resultados abrangentes, ajustes relativos a adoção da Lei 11.638, bem como sobre diferenças temporárias que, em junho de 2019, geraram uma posição líquida ativa de IRPJ e CSLL Diferidos no montante total de R\$ 1.765.545 (R\$ 1.620.223 em 2018), contabilizados no Ativo Não Circulante e não houve registro de crédito. Todavia, em respeito ao estabelecido pelo CPC 32, foram registradas contas retificadoras, no mesmo montante, também no Ativo Não Circulante, de forma que o citado Ativo Diferido estivesse limitado ao montante do Passivo Diferido de IRPJ e CSLL.

DESCRIÇÃO	PASSIVO FISCAL DIFERIDO - R\$ MIL							
	30/06/2019				31/12/2018			
	ATIVO NÃO CIRCULANTE				ATIVO NÃO CIRCULANTE			
	VALOR BASE	Contrib. Social	Imposto de Renda	TOTAL	VALOR BASE	Contrib. Social	Imposto de Renda	TOTAL
AVP - obrigação p/ desmobilização	197.359	17.762	49.340	67.102	273.036	24.573	68.259	92.832
Provisão para PLR dos empregados	(45.234)	(4.071)	(11.309)	(15.380)	(45.234)	(4.071)	(11.309)	(15.380)
Corr.monetária imobilizado 1995 a 1997	135.388	12.185	33.847	46.032	138.232	12.441	34.558	46.999
Imobilizado da desmobilização-AVP	135.440	12.190	33.860	46.050	2.523	227	631	858
Imobilizado da desmobilização-Custo	(234.388)	(21.095)	(58.597)	(79.692)	(175.143)	(15.763)	(43.786)	(59.549)
Outros ajustes CPC	(587.045)	(52.834)	(146.761)	(199.595)	(529.667)	(47.670)	(132.417)	(180.087)
Arrend. Merc. e AVP Alug Imov Candel 65/Out. Transp. Contr. - IFRS 16	(2.504)	(225)	(626)	(851)	-	-	-	-
Baixa despesas administrativas	(193.604)	(17.424)	(48.401)	(65.825)	(193.604)	(17.424)	(48.401)	(65.825)
Provisão Impairment Angra 3	(4.046.642)	(364.198)	(1.011.661)	(1.375.858)	(4.046.642)	(364.198)	(1.011.661)	(1.375.858)
Ajuste CPC - Baixa de Angra 3	(689.197)	(62.028)	(172.299)	(234.327)	(689.197)	(62.028)	(172.299)	(234.327)
Transfer.de estoque para o Imobilizado	(187.370)	(16.863)	(46.843)	(63.706)	(173.176)	(15.586)	(43.294)	(58.880)
Receita financeira capitalizada no Imobilizado	(102.395)	(9.216)	(25.599)	(34.814)	(102.394)	(9.215)	(25.599)	(34.814)
Provisão benefício pós-emprego	(31.485)	(2.834)	(7.871)	(10.705)	4.243	382	1.061	1.443
Provisão p/ créditos de liquidação duvidosa	(109.128)	(9.822)	(27.282)	(37.104)	(105.843)	(9.526)	(26.461)	(35.987)
Provisão para risco	(287.007)	(25.831)	(71.752)	(97.582)	(257.317)	(23.159)	(64.329)	(87.488)
Provisão para desvalorização de títulos	(1.532)	(138)	(383)	(521)	(1.532)	(138)	(383)	(521)
Provisão plano incentivo - PSPE/PAE	(70.547)	(6.349)	(17.637)	(23.986)	(54.495)	(4.905)	(13.624)	(18.528)
D. Fin - Encargos de Dívidas Transf p/invest	1.370.922	123.383	342.731	466.113	1.642.521	147.827	410.630	558.457
D. Fin - Var. Monet. Dívidas Transf p/invest	103.842	9.346	25.961	35.306	115.370	10.383	28.843	39.226
Subtotal	(4.645.127)	(418.061)	(1.161.282)	(1.579.343)	(4.198.319)	(377.849)	(1.049.580)	(1.427.428)
Compensação com prejuízos fiscais de exercícios anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>SUBTOTAL</b>	<b>(4.645.127)</b>	<b>(418.061)</b>	<b>(1.161.282)</b>	<b>(1.579.343)</b>	<b>(4.198.319)</b>	<b>(377.849)</b>	<b>(1.049.580)</b>	<b>(1.427.428)</b>
(-) Provisão para valor realizável	4.645.127	418.061	1.161.282	1.579.343	4.198.319	377.849	1.049.580	1.427.428
Outros resultados abrangentes	547.651	49.289	136.913	186.201	567.044	51.034	141.761	192.795
(-) Outros resultados abrangentes	(547.651)	(49.289)	(136.913)	(186.201)	(567.044)	(51.034)	(141.761)	(192.795)
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## NOTA 19 – OBRIGAÇÕES ESTIMADAS

OBRIGAÇÕES ESTIMADAS		
Composição	R\$ MIL	
	30/06/2019	31/12/2018
Provisão IR e CSLL sobre lucro real	87.702	22.235
Provisão de férias e gratificação de férias	45.642	39.514
Encargos sociais sobre provisão de férias	19.116	26.273
Provisão de 13º salário	7.233	(54)
<b>TOTAL</b>	<b>159.693</b>	<b>87.968</b>

## NOTA 20 – ENCARGOS SETORIAIS

ENCARGOS SETORIAIS		
Composição	R\$ MIL	
	30/06/2019	31/12/2018
RGR	34.918	36.713
Taxa de fiscalização da Aneel	606	684
<b>TOTAL</b>	<b>35.524</b>	<b>37.397</b>

## NOTA 21 – BENEFÍCIOS PÓS-EMPREGO

BENEFÍCIO PÓS-EMPREGO	R\$ MIL		R\$ MIL	
	ATIVO CIRCULANTE		ATIVO NÃO CIRCULANTE	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Contrato Pactuação Obrigação Financeira	3.533	3.353	14.699	16.073
Provisão Atuarial	-	-	280.398	265.055
<b>TOTAL</b>	<b>3.533</b>	<b>3.353</b>	<b>295.097</b>	<b>281.128</b>

Em 30 de junho de 2019 não ocorreram alterações na natureza e nas condições dos planos de benefícios à aposentadoria em relação ao descrito na Nota 21 das demonstrações financeiras da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

A companhia entende que não houve impacto material nos benefícios pós-emprego por conta das adesões ao plano de incentivo de desligamento mencionado na nota 22.

Os saldos dos benefícios de aposentadoria podem ser demonstrados como segue:

	30/06/2019	30/06/2018
Receitas (despesas) reconhecidas na demonstração do resultado		
Benefícios de planos de pensão	(35.191)	7.969
Ganhos (perdas) atuariais reconhecidas diretamente em outros resultados abrangentes	18.957	(14.026)
Ganhos (perdas) atuariais das dívidas contratadas reconhecidas diretamente em outros resultados abrangentes	436	867
Redução (aumento) no ativo nos outros resultados abrangentes		-
	19.393	(13.159)

Conforme descrito na Nota 21 das demonstrações financeiras da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2018, os ganhos e perdas atuariais são reconhecidos, no período em que ocorrem em outros resultados abrangentes conforme orientação do CPC 33.

#### **a) Movimentação das obrigações de benefícios de aposentadoria**

O estudo atuarial, em consonância com o CPC 33, efetuado por atuário independente para a data base de 31 de dezembro de 2018, apresentou passivo de R\$ 284.481. O referido estudo atuarial será revisado em 31 de dezembro de 2019. A movimentação das obrigações dos benefícios de aposentadoria com base nas estimativas para 2019 pode ser assim demonstrada:

Saldo em 31 de dezembro de 2018	284.481
Pagamentos	(2.187)
Valores reconhecidos no resultado	35.729
Perdas atuariais reconhecidas diretamente em outros resultados abrangentes	(19.393)
Saldo em 30 de junho de 2019	298.630

## NOTA 22 – PROVISÃO PARA PLANOS DE INCENTIVO DE DESLIGAMENTO

A Companhia instituiu, em fevereiro de 2014, o Plano de Sucessão Programada dos Empregados – PSPE conforme aprovado na 282ª reunião do Conselho de Administração da ELETRONUCLEAR, de 19/12/2012, com o início das adesões em março de 2014 e término em abril de 2014. Ocorreram 341 desligamentos até 31 de dezembro de 2014, 277 até 31 de dezembro de 2015, 1 em fevereiro de 2016, e o último em maio de 2016.

Em 2017, o Plano de Aposentadoria Extraordinária – PAE foi aprovado pela Diretoria Executiva na 1352ª reunião realizada em 23/05/2017 e pelo Conselho de Administração da ELETRONUCLEAR, na 360ª reunião realizada em 25/05/2017, com início das adesões para maio de 2017 e término em 31 de Julho de 2017. Ocorreram 185 desligamentos entre julho de 2017 e dezembro 2017.

O Plano de Demissão Consensual – PDC foi aprovado pelo Conselho de Administração na 374ª reunião realizada em 23/03/2018, com período de adesão entre 26/03/18 e 27/04/18. Os desligamentos, que se iniciaram em 04 de junho de 2018, foram efetuados até 14 de Dezembro de 2018.

A ELETRONUCLEAR reconheceu, em 2019, a baixa de R\$ 14.616 referente ao plano de incentivo de desligamento dos funcionários. Em 30 de junho de 2019, o saldo da provisão é R\$ 50.089 (R\$ 54.495 em dezembro de 2018).

PLANOS DE INCENTIVO DE DESLIGAMENTO 2018 - R\$ MIL				
Descritivo	31/12/2018	30/06/2019		
		Provisão	Baixa / Transferência	Saldo
<u>Circulante</u>				
Incentivo - PDC 2	-	5.661	(541)	5.120
Plano Médico - PSPE	18.748	-	(6.130)	12.618
Plano Médico - PAE	6.380	-	-	6.380
Plano Médico - PDC	712	584	(55)	1.241
Plano Médico - PDC 2	-	685	-	685
Subtotal	25.840	6.930	(6.726)	26.044
<u>Não Circulante</u>				
Plano Médico - PSPE	8.035	-	(4.016)	4.019
Plano Médico - PAE	18.131	-	(3.190)	14.941
Plano Médico - PDC	2.489	1.400	(471)	3.418
Plano Médico - PDC 2	-	1.880	(213)	1.667
Subtotal	28.655	3.280	(7.890)	24.045
<b>TOTAL</b>	<b>54.495</b>	<b>10.210</b>	<b>(14.616)</b>	<b>50.089</b>

## NOTA 23 – PROVISÕES PARA RISCOS

A Companhia, amparada pela sua Procuradoria Jurídica, mantém o registro no passivo não circulante, de provisões para contingências judiciais que atendem os critérios de reconhecimento apresentados no CPC 25 – Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes, conforme quadro abaixo:

### a) Composição

CONTINGÊNCIAS	R\$ MIL			
	30/06/2019		31/12/2018	
	Provisão Acumulada	Depósitos Judiciais	Provisão Acumulada	Depósitos Judiciais
- TRABALHISTA				
Principal	132.681	31.027	123.796	35.312
Atualização	46.130	13.697	36.832	18.894
	178.811	44.724	160.628	54.206
- TRIBUTÁRIA				
Principal	8.811	12.291	21.223	28.233
Principal Tributos Federais/Estaduais	19	-	8.216	1
INSS	8.792	12.291	13.007	28.232
Atualização	18.037	8.645	26.443	18.905
	26.848	20.936	47.666	47.138
- CÍVEL				
Principal	31.790	36	6.049	1.091
Atualização	4.200	20	1.720	60
	35.990	56	7.769	1.151
- AMBIENTAL				
Principal	21.208	-	20.905	-
Atualização	10.909	-	7.109	-
	32.117	-	28.014	-
<b>TOTAL</b>	<b>273.766</b>	<b>65.716</b>	<b>244.077</b>	<b>102.495</b>

Os depósitos judiciais apresentados no quadro acima são apenas aqueles vinculados às contingências de perda provável, que estão divulgados juntamente com os demais depósitos judiciais da Companhia na Nota 12.

Os processos judiciais, avaliados como de perda possível, movidos contra a Companhia e, portanto, não provisionados, montam R\$ 1.409.184 atualizados em 30 de junho de 2019 (R\$ 1.371.086 em 31 de dezembro de 2018), sendo R\$ 893.684 de processos de natureza trabalhista (R\$ 887.722 em 31 de dezembro de 2018), R\$ 131.708 de ações tributárias (R\$ 128.634 em 31 de dezembro de 2018), R\$ 383.791 de ações cíveis (R\$ 354.730 em 31 de dezembro de 2018).

Dentre as ações de causas prováveis e possíveis, e, que apresentam valores avaliados com perda superiores a 2% da Receita Operacional Líquida (até junho de 2019), ou seja, acima de R\$ 30.339, destacam-se:

<b>a) Reclamatória Trabalhista n. 0064500-25.1989.5.1.0029</b>	
<b>Instância /Juízo</b>	[1ª] Instância - [29ª] Vara do Trabalho da Capital do Rio de Janeiro
<b>Partes</b>	Sindicato do Engenheiros do Estado do RJ – SENGE (Substituindo cerca de 245 empregados e ex-empregados) x Eletrobras Eletronuclear (Reclamada)
<b>Valores, bens ou direitos envolvidos</b>	R\$ 498.601
<b>Objeto:</b>	URP/1989 – Plano Econômico. A controvérsia principal do processo reside na interpretação da coisa julgada que delimitou o pagamento do índice da URP apenas do mês de fevereiro de 1989. Contudo, em fase de liquidação a outra parte alegou que deve ser aplicado o índice de 26,05% mês a mês até sua incorporação na remuneração dos substituídos ou até sua demissão. Há possibilidade de ter decisão judicial homologando o valor histórico de R\$ 359.670.661,31, calculado pelo perito judicial em 2014. Ressalte-se que a Advocacia Geral da União – AGU ingressou nos autos. A AGU tem tese jurídica que se alinha à defesa da Eletrobras Eletronuclear, ao explicitar que: [1] a decisão em fase de liquidação/execução que estabelece direito à incorporação da URP/1989 na remuneração dos substituídos ofende a decisão já transitada em julgado; [2] o valor exigido com base na decisão transitada em julgado, ou seja, o pagamento da URP relativa apenas ao mês de fevereiro de 1989, já foi adimplido, por conta da existência de Acordo Coletivo pactuado em 1989, entre as partes da presente ação judicial, cujo conteúdo trata especificadamente da quitação da URP/1989. No momento há laudo emitido pelo perito do Juízo. Em 24.11.2017 foi publicada decisão judicial para as partes se manifestarem em relação ao laudo pericial que respondeu os quesitos apresentados pela Companhia. Nesse laudo o Perito do Juízo, por amostragem, destacou que os valores indicados no acordo coletivo específico da URP de fevereiro de 1989 foram pagos. A última decisão publicada em diário oficial é a do dia 16.03.2018, destinada à parte autora (SENGE) para que oferte manifestação em relação a petição apresentada pela parte Ré. Há outros andamentos processuais que constam no sítio eletrônico do Tribunal Regional do Trabalho da 1ª Região, são eles: [1] autos enviados à contadoria da Vara; [2] homologada a liquidação; [3] petição da União Federal; [4] petição do Senge com impugnação aos cálculos, todos atos processuais aos quais a Companhia ainda não foi intimada para tomar ciência. Em 29 de janeiro de 2019 foi publicada decisão para a Companhia pagar o débito ou ofertar defesa, o que inaugurou a fase de execução do processo. De toda forma, na decisão a Companhia foi isentada de ofertar bens à penhora para ajuizar eventual defesa. Foram interposto embargos de declaração pela Eletrobras Eletronuclear, sem decisão de julgamento publicada.
<b>Expectativa de Perda</b>	Possível

<b>b) Execução Fiscal n. 0003767-29.2009.8.19.0001</b>	
<b>Instância /Juízo</b>	[1ª] Instância - [11ª] Vara de Fazenda Pública do Tribunal de Justiça do Estado do RJ
<b>Partes</b>	Estado do Rio de Janeiro (Exequente) x Eletrobras Eletronuclear (Executada)
<b>Valores, bens ou direitos</b>	Valor atualizado: R\$ 116.815

<b>envolvidos</b>	
<b>Objeto:</b>	No auto de infração nº 01.134725-9 é exigida a certidão n. 2008/027.141-2, crédito tributário exigido na presente execução fiscal. Em síntese, a Receita Estadual descreve que a Companhia realizou creditamento indevido de ICMS, por utilizar documentação incorreta e inidônea. Em contraponto a Companhia argumenta que os documentos utilizados para o creditamento são idôneos, já que por ser Furnas responsável pela importação antes da cisão, por sucessão universal de direitos e obrigações, a Companhia passou a ser detentora do crédito, de toda forma, assevera também que não utilizou tais créditos. Foram ajuizados os embargos à execução de n. 0404842-28.2015.8.19.0001 pela Eletrobras Eletronuclear. Há um seguro garantindo o Juízo, o que possibilita a emissão da certidão tributária estadual e o impedimento de penhora on line das contas da Companhia. Em 31.08.2018 foi publicada decisão judicial para as partes se manifestarem quanto ao laudo emitido pelo perito judicial. O perito do Juízo destacou que a Companhia não realizou o aproveitamento do crédito fiscal indicado pelo Fisco Estadual. A Companhia manifestou-se quanto àquele laudo e juntou documentos. O processo foi remetido à Procuradoria do Estado do Rio de Janeiro em 10.10.2018. Em 24.04.2019 foi publicada sentença de procedência dos embargos à execução, com a consequente extinção da execução. O Juízo considerou a tese da Companhia no sentido de que os créditos foram estornados. O Estado do Rio de Janeiro apelou da sentença e a Companhia já ofertou suas contrarrazões, para posterior encaminhamento à instância superior (Tribunal de Justiça do Rio de Janeiro).
<b>Expectativa de Perda</b>	Possível

<b>c) Ação Cível n. 0508930-19.2016.4.02.5101</b>	
<b>Instância /Juízo</b>	[1ª] Instância - [32ª] Vara Federal do Rio de Janeiro
<b>Partes</b>	Consórcio Angramon (Autor) x Eletrobras Eletronuclear (Ré)
<b>Valores, bens ou direitos envolvidos</b>	Valor atualizado: R\$ 34.282
<b>Objeto:</b>	A autora busca a declaração de rescisão dos contratos e levantamento das garantias contratuais. Requer, igualmente, a não aplicação das penalidades legais e contratuais. Sentença de 1º Grau desfavorável à Companhia, reconhecendo (i) a rescisão dos contratos GAC.T/CT - 4500167239 e GAC.T/CT - 4500167242, firmados com o Consórcio Angramon, em razão da falta de pagamento das obrigações por parte da ré por período superior a 90 (noventa) dias, nos termos do art. 78, XV, da Lei 8.666/93 e da cláusula 25.1.11 dos contratos e (ii) condenando a ETN ao pagamento de honorários advocatícios fixados a razão de 1% do valor atualizado da causa que monta R\$ 3.122.008.078,28. Houve a interposição de Apelação pela Empresa e o recurso encontra-se concluso para julgamento.
<b>Expectativa de Perda</b>	Possível

<b>d) Reclamatória Trabalhista n. 0010786-77.2015.5.08.0116</b>	
<b>Instância /Juízo</b>	[1ª] Instância - 1ª Vara do Trabalho de Paragominas
<b>Partes</b>	Maria Raimunda Viana de Oliveira e outros (Autores) x Eletrobras Eletronuclear (Reclamada) e Outros
<b>Valores, bens</b>	Valor atualizado: R\$ 39.141

<b>ou direitos envolvidos</b>	
<b>Objeto:</b>	Trata-se de demanda ajuizada por ex-empregados da Companhia Bauxita Brasileira que subcontratou, sem a autorização da Eletronuclear, a empresa Interamerican Ltda para a realização dos serviços de destinação final de aproximadamente 10.000 Kg (dez mil quilogramas) de resíduos Industriais provenientes de sobra da construção da Usina de Angra 2, no município de Angra dos Reis- RJ, o que gerou pedido do Reclamante para ressarcimento de danos materiais/morais decorrentes do exercício de atividade laboral sem o uso de equipamentos adequados. Há aproximadamente setenta e cinco reclamadas. Além do exposto acima, há alegação de prescrição quanto ao direito dos reclamantes. Processo em fase de 1º Grau, sem prolação de sentença.
<b>Expectativa de Perda</b>	Possível

<b>e) Reclamatória Trabalhista n. 0010788-47.2015.5.08.0116</b>	
<b>Instância /Juízo</b>	[1ª] Instância - 1ª Vara do Trabalho de Paragominas
<b>Partes</b>	Vanderley Costa Oliveira e outros x Eletronuclear Eletronuclear (Reclamada) e Outros
<b>Valores, bens ou direitos envolvidos</b>	Valor atualizado: R\$ 136.994
<b>Objeto:</b>	Trata-se de demanda ajuizada por ex-empregados da Companhia Bauxita Brasileira que subcontratou, sem a autorização da Eletronuclear, a empresa Interamerican Ltda para a realização dos serviços de destinação final de aproximadamente 10.000 Kg (dez mil quilogramas) de resíduos Industriais provenientes de sobra da construção da Usina de Angra 2, no município de Angra dos Reis- RJ, o que gerou pedido do Reclamante para ressarcimento de danos materiais/morais decorrentes do exercício de atividade laboral sem o uso de equipamentos adequados. Há aproximadamente setenta e cinco reclamadas. Além do exposto acima, há alegação de prescrição quanto ao direito dos reclamantes. Processo em fase de 1º Grau, sem prolação de sentença.
<b>Expectativa de Perda</b>	Possível

<b>f) Reclamatória Trabalhista n. 0010787-62.2015.5.08.0116</b>	
<b>Instância /Juízo</b>	[1ª] Instância - 1ª Vara do Trabalho de Paragominas
<b>Partes</b>	Leilson Souza Lima e outros x Eletronuclear Eletronuclear (Reclamada) e Outros
<b>Valores, bens ou direitos envolvidos</b>	Valor atualizado: R\$ 136.994
<b>Objeto:</b>	Trata-se de demanda ajuizada por ex-empregados da Companhia Bauxita Brasileira que subcontratou, sem a autorização da Eletronuclear, a empresa Interamerican Ltda para a realização dos serviços de destinação final de aproximadamente 10.000 Kg (dez mil quilogramas) de resíduos Industriais provenientes de sobra da construção da Usina de Angra 2, no município de Angra dos Reis- RJ, o que gerou pedido do Reclamante para ressarcimento de danos materiais/morais decorrentes do exercício de atividade laboral sem o uso de equipamentos adequados. Há aproximadamente setenta e cinco reclamadas. Além do exposto acima, há alegação de prescrição quanto ao direito dos reclamantes. Processo em fase de 1º Grau recursal, sem prolação de sentença.
<b>Expectativa de Perda</b>	Possível

<b>g) Ação Cível n. 0022780-32.2018.4.02.5101</b>	
<b>Instância /Juízo</b>	[1ª] Instância - 10ª Vara Federal - RJ
<b>Partes</b>	Andrade Gutierrez Engenharia S.A.
<b>Valores, bens ou direitos envolvidos</b>	Valor atualizado: R\$ 157.100
<b>Objeto:</b>	Trata-se de ação declaratória e condenatória, para (i) reestabelecimento do equilíbrio econômico-financeiro e recomposição de prejuízos, impedindo-se o enriquecimento ilícito da ETN; (ii) revogação da decisão que declarou a nulidade do Contrato e seus aditamentos; (iii) reconhecimento de rescisão contratual por inadimplemento da ETN; (iv) cobrança dos serviços prestados pela AG e não pagos pela ETN.  Contestação apresentada pela ETN em 16.05.18. Réplica pela AG em 08.08.18. Despacho do juiz determinando às partes que especifiquem as provas a serem produzidas.
<b>Expectativa de Perda</b>	Possível

<b>h) Ação Cível n. 1024684-59.2018.4.01.3400</b>	
<b>Instância /Juízo</b>	1ª Instância – [16ª] Vara Federal - SJDF
<b>Partes</b>	RCS Tecnologia Ltda.
<b>Valores, bens ou direitos envolvidos</b>	Valor atualizado: R\$ 85.945
<b>Objeto:</b>	Mandado de Segurança, com pedido de provimento liminar, requerendo a anulação da decisão da autoridade coatora que desclassificou a impetrante da Licitação PE nº 369/2017. Pedido liminar indeferido. Houve apresentação de defesa pela ELETRONUCLEAR. Processo concluso para julgamento.
<b>Expectativa de Perda</b>	Possível

<b>i) Ação Cível n. 5028541-56.2018.4.02.5101</b>	
<b>Instância /Juízo</b>	[1ª] Instância – [19ª] Vara Federal - RJ
<b>Partes</b>	Tecnatom S/A.
<b>Valores, bens ou direitos envolvidos</b>	Valor atualizado: R\$ 66.680
<b>Objeto:</b>	Mandado de segurança requerendo o cancelamento da Concorrência Internacional DAI.A/CI-004.18. Houve apresentação de defesa pela ELETRONUCLEAR e decisão denegando a ordem. Há recurso de apelação da Tecnatom pendente de julgamento.
<b>Expectativa de Perda</b>	Possível

Os processos de contingência ativa com expectativa de ganho provável para retorno de caixa à ELETRONUCLEAR referentes a processos tributários federais e outros de natureza cível, e não reconhecidos nas demonstrações financeiras, apresentam o montante de R\$ 1.086.

## b) Movimentação

MOVIMENTAÇÃO DAS CONTIGÊNCIAS JUDICIAIS - R\$ MIL					
Composição	SALDO EM 31/12/2018	ATUALIZAÇÃO EM 30/06/2019	MOVIMENTAÇÃO		SALDO EM 30/06/2019
			BAIXAS	INCLUSÕES	
Trabalhistas	160.628	9.881	(11.273)	19.575	178.811
Tributárias	47.666	(978)	(19.841)	-	26.847
Cíveis	7.769	2.516	(4.017)	29.723	35.991
Ambiental	28.014	3.800	-	303	32.117
<b>TOTAL</b>	<b>244.077</b>	<b>15.219</b>	<b>(35.131)</b>	<b>49.601</b>	<b>273.766</b>

## NOTA 24 – OBRIGAÇÃO PARA DESMOBILIZAÇÃO DE ATIVOS

### a) Descomissionamento

O descomissionamento pode ser entendido como um conjunto de medidas tomadas para retirar de serviço, com segurança, uma instalação nuclear, reduzindo a radioatividade residual a níveis que permitam liberar o local para uso restrito ou irrestrito.

#### a.1) Constituição do Passivo para descomissionamento

O descomissionamento de usinas nucleares refere-se à obrigação para desmobilização dos ativos dessas usinas para fazer face aos custos a serem incorridos ao final da vida útil econômica das mesmas.

É premissa fundamental para a formação desse passivo para o descomissionamento que o valor estimado para a sua realização deva ser atualizado ao longo da vida útil econômica das usinas, considerando os avanços tecnológicos, com o objetivo de alocar ao respectivo período de competência da operação, os custos a serem incorridos com a desativação técnico-operacional das usinas.

No exercício de 2017, foi realizado um estudo para atualização da estimativa de custos necessária para execução das atividades de descomissionamento das Usinas Angra 1 e Angra 2. O estudo concluiu por aumentar a mencionada estimativa para R\$ 4.190.415, sendo R\$ 1.923.878 para a Usina Angra 1 e R\$ 2.266.537 para a Usina Angra 2. O valor presente, correspondente, registrado no passivo é de R\$ 1.937.904. Tal estudo foi

aprovado pela Diretoria Executiva conforme RDE 1378.003/17, de 07/11/ 2017 e prevê atualização há cada cinco anos.

Conforme estabelecido no Pronunciamento Técnico CPC 25, a estimativa inicial dos custos de descomissionamento referentes à desmontagem e remoção do item e de restauração dos locais nos quais as instalações estão localizadas, deve ser contabilizada como custo do empreendimento.

### **b) Constituição do Passivo para Rejeitos de Baixa e Média Atividade e Combustível Nuclear Usado**

A Diretoria Executiva da Companhia aprovou, através da resolução RDE nº 1247.003/15, de 12/08/2015, o Relatório do Grupo de Trabalho instituído pela GCE 037/10, de 01/06/2010, estendido para 2015, com a revisão das estimativas de Custos de Gerenciamento de Rejeitos Radioativos Operacionais e dos Elementos de Combustível Nuclear Usados ao Final da vida útil das Usinas Angra 1 e Angra 2, para a data base julho 2015. Essa atualização atende ao estabelecido pela Comissão Nacional de Energia Nuclear na Resolução CNEN nº 187, de 15/05/2015.

As estimativas de custos para gerenciamento, em longo prazo, dos rejeitos operacionais de baixo e médio nível de atividade e dos elementos combustíveis usados foram as seguintes:

**b.1)** Para transporte e disposição final dos rejeitos operacionais de baixa e média atividade, relativos ao volume acumulado até 2020, quando se considera que será iniciada sua transferência para o Repositório Nacional de Rejeitos Radioativos de Baixo e Médio Nível de Atividade (RBMN), a ser implantado pela CNEN, responsável legal pela guarda final desses rejeitos, será despendido o montante de R\$ 54.555 (base Julho de 2015).

**b.2)** Para armazenagem inicial dos elementos combustíveis, usados até o final da década de 2070, quando se estima ocorrer o término da vida útil de Angra 3 e, portanto, da própria CNAEA, a estimativa está representada pelo valor de R\$ 610.127 (base jul/2015), montante que será despendido para implantação da Instalação para Armazenamento dos Combustíveis Irrradiados (UFC) e respectivo sistema de movimentação dos elementos combustíveis das usinas para essa instalação, cujo projeto encontra-se em andamento e cujo comissionamento deverá ocorrer até 2020.

Nos termos do Pronunciamento Técnico 27 e ICPC 12, do Comitê de Pronunciamentos Contábeis, a ELETRONUCLEAR contabilizou no Ativo Imobilizado, em contrapartida ao Passivo Não Circulante, os valores das estimativas aprovadas.

O custo total estimado é descontado a valor presente, com base em taxa que represente o custo de capital da Companhia e registrado no Imobilizado, em contrapartida a obrigação para desmobilização de ativos.

**c) Ajuste a valor presente do Descomissionamento, dos Rejeitos de Baixa e Média Atividade e Combustível Nuclear Usado**

No cálculo do ajuste a valor presente do passivo para descomissionamento é considerado o custo total estimado para o descomissionamento, descontado a uma taxa que represente o custo de capital da Companhia, desde o final da vida útil econômica de cada usina até a data do balanço.

O mesmo procedimento é efetuado para os rejeitos de baixa e média atividade e para o combustível nuclear usado, mas o período para o ajuste a valor presente é o início do comissionamento até a data do balanço.

A taxa de desconto atual aprovada para o sistema Eletrobras é de 5,86% ao ano.

O valor do ajuste a valor presente do descomissionamento, dos rejeitos de baixa e média atividade e combustível nuclear usado, reconhecido no resultado de 2019, é de R\$ 75.677 (R\$ 145.260 no exercício findo em 31 de dezembro de 2018).

d) O quadro abaixo resume a posição dos valores correspondentes ao passivo total de desmobilização de ativos:

DESCOMISSIONAMENTO - R\$ MIL				
	30/06/2019			31/12/2018
USINA	ESTIMATIVA TOTAL DE CUSTO	AJUSTE A VALOR PRESENTE	ESTIMATIVA A VALOR PRESENTE	VALOR PRESENTE
ANGRA 1	1.923.878	(517.338)	1.406.540	1.367.056
ANGRA 2	2.266.537	(1.587.535)	679.002	659.941
<b>TOTAL</b>	<b>4.190.415</b>	<b>(2.104.873)</b>	<b>2.085.542</b>	<b>2.026.997</b>
REJEITOS DE BAIXA E MÉDIA ATIVIDADE E COMBUSTÍVEL NUCLEAR USADO - R\$ MIL				
	30/06/2019			31/12/2018
USINA	ESTIMATIVA TOTAL DE CUSTO	AJUSTE A VALOR PRESENTE	ESTIMATIVA A VALOR PRESENTE	VALOR PRESENTE
ANGRA 1	248.138	(20.316)	227.822	221.426
ANGRA 2	416.545	(34.104)	382.441	371.705
<b>TOTAL</b>	<b>664.683</b>	<b>(54.420)</b>	<b>610.263</b>	<b>593.131</b>
TOTAL DAS OBRIGAÇÕES PARA DESMOBILIZAÇÃO DE ATIVOS - R\$ MIL				
	30/06/2019			31/12/2018
USINA	ESTIMATIVA TOTAL DE CUSTO	AJUSTE A VALOR PRESENTE	ESTIMATIVA A VALOR PRESENTE	VALOR PRESENTE
ANGRA 1	2.172.016	(537.654)	1.634.362	1.588.482
ANGRA 2	2.683.082	(1.621.639)	1.061.443	1.031.646
<b>TOTAL</b>	<b>4.855.098</b>	<b>(2.159.293)</b>	<b>2.695.805</b>	<b>2.620.128</b>

## NOTA 25 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

### Composição acionária

ACIONISTA	QUANTIDADE DE AÇÕES				CAPITAL SOCIAL
	ORDINÁRIAS	PREFERENCIAIS	TOTAL	%	VALOR - R\$ mil
Centrais Eléct. Brasil. S.A - ELETROBRAS	20.394.839.086	5.703.210.901	26.098.049.987	99,91	6.601.248
Depto de Águas E.Elétrica Est.SP - DAEE	5.960.026	7.405.548	13.365.574	0,05	3.477
LIGHT - Serviços de Eletricidade S.A.	-	5.058.993	5.058.993	0,02	1.316
Outros	1.176.930	3.504.063	4.680.993	0,02	1.217
<b>TOTAL</b>	<b>20.401.976.042</b>	<b>5.719.179.505</b>	<b>26.121.155.547</b>	<b>100,00</b>	<b>6.607.258</b>

Todas as ações são nominativas e sem valor nominal, sendo as ordinárias com direito a voto.

As ações preferenciais não se podem converter em ações ordinárias e terão as seguintes preferências ou vantagens, de acordo com o Estatuto da Companhia:

- Prioridade no reembolso do capital, sem direito a prêmio;
- Dividendo prioritário, mínimo cumulativo de 10% ao ano, e participação, em igualdade de condições, com as ações ordinárias nos lucros que remanescerem, depois de pago um dividendo de 12% ao ano às ações ordinárias;
- Direito a voto nas deliberações das Assembleias Gerais Extraordinárias sobre a alteração do Estatuto.

Também, de acordo com o Estatuto, é assegurado aos acionistas um dividendo mínimo obrigatório anual, calculado na base de 25% do lucro líquido ajustado, nos termos da legislação vigente.

**NOTA 26 – RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA**

RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	R\$ MIL			
	Períodos de 3 meses findos em		Períodos de 6 meses findos em	
	30/06/2019	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2018
Suprimento de energia elétrica	862.954	851.430	1.728.708	1.687.677
Impostos sobre vendas				
PIS/PASEP	(14.238)	(14.049)	(28.523)	(27.847)
COFINS	(65.585)	(64.708)	(131.382)	(128.263)
Taxa de Fiscalização	(1.974)	-	(3.948)	-
Outros	390	(359)	22	(729)
	(81.407)	(79.116)	(163.831)	(156.839)
Reserva global de reversão - RGR	(23.915)	(23.491)	(47.914)	(46.527)
<b>TOTAL</b>	<b>757.632</b>	<b>748.823</b>	<b>1.516.963</b>	<b>1.484.311</b>

**- Suprimento de energia elétrica**

O suprimento líquido de energia elétrica das usinas nucleares Angra 1 e 2 de 6.885.976 MWh\* (6.827.103 MWh\* em junho de 2018), corresponde a uma receita até o segundo trimestre de 2019, de R\$ 1.728.708 (R\$ 1.687.677 em março de 2018).

**a) Modalidade de comercialização**

Com a regulamentação da ANEEL para o dispositivo do art.11, da Lei 12.111/2009, mediante as edições em 21 de dezembro de 2012, da Resolução Normativa nº 530, da Resolução Homologatória nº 1.405 e da Resolução Homologatória nº 1.407, a partir de 01 de janeiro de 2013, a receita decorrente da geração das usinas Angra 1 e 2 passa a ser rateada entre todas as concessionárias, permissionárias ou autorizadas de serviço público de distribuição do Sistema Interligado Nacional – SIN.

**b) Apuração do PIS/PASEP e do COFINS**

A apuração do PIS/PASEP e COFINS é feita com base no método não cumulativo utilizando a alíquota de 9,25%.

\*Não revisado pelo auditor independente

**NOTA 27 – CUSTO OPERACIONAL**

CUSTO OPERACIONAL				
DESCRITIVO	R\$ MIL			
	Períodos de 3 meses findos em		Períodos de 6 meses findos em	
	30/06/2019	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2018
Encargos de uso da rede de transmissão	28.442	29.632	54.308	58.226
Encargos de uso do sistema de distribuição (a)	17.932	199.246	26.186	199.246
Pessoal	94.671	111.633	206.400	223.562
Pessoal - plano médico incentivo desligamento (b)	(417)	2.583	3.317	6.081
Pessoal - incentivo desligamento (c)	(3.611)	472	(3.408)	476
Material	11.273	3.138	16.772	26.710
Serviços de terceiros	34.867	73.094	54.238	113.371
Depreciação e amortização	139.421	124.920	268.063	249.965
Combustível para produção de energia elétrica	94.214	119.096	200.036	197.147
Aluguéis	474	2.716	1.704	5.259
Outros	6.696	5.274	14.254	12.233
<b>TOTAL</b>	<b>423.962</b>	<b>671.804</b>	<b>841.870</b>	<b>1.092.276</b>

- a) **Encargos de uso de sistema de distribuição** – cobrança efetuada pela ENEL Distribuidora conforme autorizado pelo despacho ANEEL 1.283/2018, conforme descrito na Nota 16.
- b) **Custo e provisão para plano de incentivo de desligamento**
- c) **Provisão para custo com plano de saúde referente a incentivo de desligamento**

**NOTA 28 – DESPESAS OPERACIONAIS**

DESPESAS OPERACIONAIS				
DESCRITIVO	R\$ MIL			
	Períodos de 3 meses findos em		Períodos de 6 meses findos em	
	30/06/2019	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2018
Pessoal	79.790	28.713	106.532	47.997
Pessoal - Plano Médico Incentivo Desligamento (a)	(488)	3.023	971	663
Pessoal - Incentivo Desligamento (b)	(3.974)	94	(998)	102
Material	764	951	1.683	2.115
Serviços de terceiros	42.043	27.599	69.496	51.143
Depreciação e amortização	6.649	1.749	12.463	3.727
Aluguéis	1.678	6.028	2.401	10.822
Provisões para risco	(4.492)	(732)	29.689	17.443
Provisões benefício pós-emprego	538	(3.985)	35.729	(7.969)
Provisão p/créditos de liquidação duvidosa	2	(35)	3.286	30
"Impairment" de Angra 3	-	213.168	-	416.687
Contrato Oneroso de Angra 3	-	(213.168)	-	(416.687)
Outras provisões	-	239	234	502
Outras	25.119	19.171	49.591	25.878
<b>TOTAL</b>	<b>147.629</b>	<b>82.815</b>	<b>311.077</b>	<b>152.453</b>

**a) Custo e provisão para plano de incentivo de desligamento**

**b) Provisão para custo com plano de saúde referente a incentivo de desligamento**

**NOTA 29 – RESULTADO FINANCEIRO**

RESULTADO FINANCEIRO	R\$ MIL			
	Períodos de 3 meses findo em		Períodos de 6 meses findo em	
	30/06/2019	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2018
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>				
Rendimento sobre títulos e valores mobiliários de curto prazo	1.334	908	2.347	2.153
Ganho sobre tít.e val. mobiliários de LP para descomissionamento - (Nota 11)	3.675	113.300	28.253	124.969
Var. cambiais s/ dívidas com fornecedores e outros	653	2.577	52.867	7.384
Var. monetárias s/ dívidas com fornecedores e outros	-	43	249	104
Var. monetárias diversas	279	919	3.208	1.882
Outras receitas financeiras	7.885	4.635	10.033	6.622
	<b>13.826</b>	<b>122.382</b>	<b>96.957</b>	<b>143.114</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>				
Encargos s/ financiamentos	(291.509)	(13.732)	(307.189)	(29.285)
Ajuste a valor presente da obrigação para desmobilização de ativos	(38.108)	(36.052)	(75.677)	(71.592)
Ajuste a valor presente da obrigação com arrendamento mercantil - IFRS 16	(1.420)	-	(2.678)	-
Var. cambiais s/ dívidas com fornecedores e outros	-	(28.126)	(14.788)	(33.301)
Var. monetária Empréstimo	(11.528)	-	(11.528)	-
Var. monetárias s/ dívidas com fornecedores e outros	(4.547)	(1.365)	(10.264)	(1.515)
Var. monetárias sobre dívida - Furnas	(1.450)	(1.639)	(3.685)	(4.001)
Var. monetárias diversas	(5.190)	(23)	(11.796)	(23)
Outras despesas financeiras (a)	(8.112)	(44.103)	(9.334)	(44.526)
Outras despesas financeiras - diferença de tarifa - Furnas	(3.742)	(3.371)	(7.372)	(6.670)
	<b>(365.606)</b>	<b>(128.411)</b>	<b>(454.311)</b>	<b>(190.913)</b>
<b>TOTAL</b>	<b>(351.780)</b>	<b>(6.029)</b>	<b>(357.354)</b>	<b>(47.799)</b>

- a) Outras despesas financeiras** – o saldo de 2018 impactado pelo registro R\$ 43.764 ref. a juros e multa sobre a cobrança efetuada pela ENEL Distribuidora - despacho ANEEL 1.283/2018 conforme descrito na Nota 16.

## NOTA 30 – IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL NO RESULTADO

A apuração do imposto de renda e da contribuição social sobre o resultado dos períodos findos em 2018 e 2019 segue demonstrada:

Os encargos financeiros e variações monetárias capitalizados foram excluídos da base tributável.

IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES  NO RESULTADO	R\$ MIL							
	Imposto de Renda		Contribuição Social		Imposto de Renda		Contribuição Social	
	Períodos de 3 meses findos em				Períodos de 6 meses findos em			
	30/06/2019	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2018
(Prejuízo) antes da contribuição social e imposto de renda	(165.740)	(11.825)	(165.740)	(11.825)	6.662	191.783	6.662	191.783
Adições								
Ajuste a valor presente - obrigação p/desmobilização	39.528	36.052	39.528	36.052	78.355	71.592	78.355	71.592
Ajustes nas depreciações pelos CPCs	78.548	67.212	78.548	67.212	152.443	134.424	152.443	134.424
Dotação à Fundação de Assist.Médica - permanente	7.190	6.353	7.190	6.353	16.483	14.734	16.483	14.734
Provisão atuarial benefício pós-emprego	538	(3.984)	538	(3.984)	35.729	(7.969)	35.729	(7.969)
Provisões diversas	-	239	-	239	235	502	235	502
Provisão Impairment Angra 3	-	213.168	-	213.168	-	416.687	-	416.687
Provisão para Devedores Duvidosos	44	9	44	9	3.329	83	3.329	83
Provisão plano incentivo - PSPE/PAE/PDC	6.502	7.819	6.502	7.819	14.727	7.819	14.727	7.819
Provisão para risco	(4.492)	(203)	(4.492)	(203)	29.691	17.973	29.691	17.973
Receita financeira Angra 3 transferida p/o imobilizado	(1)	1.383	(1)	1.383	-	4.274	-	4.274
Multas Indedutíveis	3.599	-	-	-	3.599	-	-	-
Outras	188	205	53	181	285	251	122	181
	131.644	328.253	127.910	328.229	334.876	660.370	331.114	660.300
Exclusões								
Reversão Contrato Oneroso	-	213.168	-	213.168	-	416.687	-	416.687
Reversão de provisão para devedores duvidosos	42	45	42	45	44	53	44	53
Reversão de provisão plano incentivo PSPE/PAE/PDC	-	6.668	-	6.668	(1.317)	14.578	(1.317)	14.578
Reversão de provisão para risco	(6.371)	1.773	(6.371)	1.773	(3)	530	(3)	530
Desp. Financ. - Enc. Dívidas - Transf. p/ investimento	(136.545)	139.615	(136.545)	139.615	-	281.221	-	281.221
Desp. Financ. - Var. Monet. - Transf. p/ investimento	(8.916)	5.620	(8.916)	5.620	-	12.546	-	12.546
Pgto Arr. Mercantil Aluguel e Transp. Contratados	5.810	-	5.810	-	10.638	-	10.638	-
Outras	1.100	-	-	-	1.100	-	-	-
	(144.880)	366.889	(145.980)	366.889	10.462	725.615	9.362	725.615
Lucro real / Base positiva da contribuição social antes das compensações	110.784	(50.461)	108.150	(50.485)	331.076	126.538	328.414	126.468
Compensação de prejuízos fiscais de períodos anteriores	33.235	(15.138)	32.445	(15.146)	99.323	37.961	98.524	37.940
Lucro real / Base positiva da contribuição social após compensações	77.549	(35.323)	75.705	(35.340)	231.753	88.577	229.890	88.528
Alíquotas dos tributos	15% + 10	15% + 10	9%	9%	15% + 10	15% + 10	9%	9%
Ajuste de exercícios anteriores								
Imposto de renda e contribuição social - efeito líquido no resultado do período	19.381	(8.837)	6.813	(3.180)	57.926	22.132	20.690	7.968

## NOTA 31 – APLICAÇÕES FINANCEIRAS, ENCARGOS FINANCEIROS, VARIAÇÕES MONETÁRIAS E SUAS TRANSFERÊNCIAS

APLICAÇÕES FINANCEIRAS, ENCARGOS FINANCEIROS, VARIAÇÕES MONETÁRIAS E SUAS TRANSFERÊNCIAS				
DESCRIÇÃO	GERAÇÃO			
	R\$ MIL			
	Períodos de 3 meses findos em		Períodos de 6 meses findos em	
	30/06/2019	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2018
Rendimento das aplicações financeiras contabilizados no resultado	1.234	2.292	2.247	6.427
(-) Transferências para o imobilizado em curso	-	(1.384)	-	(4.274)
Efeito na receita financeira	1.234	908	2.247	2.153
Encargos financeiros contabilizados no resultado	154.964	153.346	307.188	310.505
(-) Transferências para o imobilizado em curso	136.544	(139.614)	-	(281.221)
Efeito na despesa financeira	291.508	13.731	307.188	29.284
Variações monetárias contabilizadas no resultado	2.613	5.620	11.529	12.546
(-) Transferências para o imobilizado em curso	8.916	(5.620)	-	(12.546)
Efeito na despesa financeira	11.529	-	11.529	-
Efeito líquido no resultado	(301.803)	(12.823)	(316.470)	(27.131)

## NOTA 32 - SALDO E TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

De acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 5 – Divulgação sobre Partes Relacionadas, enquadram-se nesse conceito a transferência de recursos, serviços ou obrigações entre partes relacionadas, independentemente de haver ou não um valor alocado à transação.

As transações de comercialização de energia com partes relacionadas são realizadas de acordo com os padrões e preços estabelecidos pelo órgão regulador ou baseados em contratos próprios do Setor Elétrico.

Segue abaixo, quadro do saldo e transações com as empresas consideradas partes relacionadas:

SALDOS E TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS - R\$ MIL										
SALDOS	30 DE JUNHO DE 2019									31/12/2018
	Eletrobras	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Amazonas GT	AME	Ceal	TOTAL	TOTAL
<b>Ativo</b>										
Concessionárias - Distribuidoras	-	-	-	-	-	-	5.128	2.586	7.714	24.187
Fundo descomissionamento	1.060.751	-	-	-	-	-	-	-	1.060.751	897.846
Outras contas a receber	8.097	1.845	-	-	77	-	-	-	10.019	53.192
<b>Passivo</b>										
Fornecedores	-	(999)	-	-	-	-	-	-	(999)	(1.089)
Fornecedores - Provisão	-	(1.681)	(2.166)	(489)	(753)	(12)	-	-	(5.101)	(4.234)
Devolução tarifa RH 1406/12	-	(259.756)	-	-	-	-	-	-	(259.756)	(246.143)
Financiamentos captados	(1.854.068)	-	-	-	-	-	-	-	(1.854.068)	(1.701.853)
Saldo Líquido	(785.220)	(260.591)	(2.166)	(489)	(676)	(12)	5.128	2.586	(1.041.440)	(978.094)
TRANSAÇÕES	30 DE JUNHO DE 2019									30/06/2018
	Eletrobras	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Amazonas GT	AME	Ceal	TOTAL	TOTAL
<b>Receita</b>										
Venda de energia	-	-	-	-	-	-	15.383	8.469	23.852	76.855
Juros e multa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	267
Variação monetária	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32
Remuneração do fundo financeiro	28.253	-	-	-	-	-	-	-	28.253	124.969
<b>Despesa</b>										
Variação monetária - Devolução tarifa RH 1406/12	-	(5.915)	-	-	-	-	-	-	(5.915)	(4.001)
Despesa com Juros - Devolução tarifa RH 1406/12	-	(7.371)	-	-	-	-	-	-	(7.371)	(6.670)
Encargos uso da rede elétrica	-	(9.347)	(6.764)	(3.005)	(4.734)	(38)	-	-	(23.888)	(29.095)
Encargos financeiros	(35.589)	-	-	-	-	-	-	-	(35.589)	(29.285)
Despesas reembolsáveis	208	210	-	-	(577)	-	-	-	(159)	(1.104)
Saldo Líquido	(7.128)	(22.423)	(6.764)	(3.005)	(5.311)	(38)	15.383	8.469	(20.817)	131.968

\*Informação não revisada por auditoria independente

- **Concessionárias e Permissionárias:** corresponde a valores a receber referentes a faturamento vinculado à receita anual determinada. A tarifa praticada nessas transações entre partes relacionadas é definida em resoluções da ANEEL. ( Nota 6).
- **Fundo de descomissionamento:** o fundo de descomissionamento de usinas nucleares se refere à obrigação para desmobilização dos ativos das usinas nucleares, para fazer face aos custos a serem incorridos ao final da vida útil econômica das mesmas (Notas 11 e 24).
- **Fornecedores:** refere-se a valores a pagar vinculado, principalmente a Uso de Rede de Transmissão.
- **Devolução de Tarifa RH 1.406/12:** diferencial verificado, entre 2010 e 2012, entre a variação da tarifa faturada pela ELETRONUCLEAR e a tarifa de referência a ser repassado para Furnas. (Parágrafo 4º do art. 12, da Lei 12.111/2009 e no art. 2º da Resolução Homologatória da ANEEL nº 1.406, de 21/12/2012).
- **Financiamentos captados:** a companhia possui contratos de financiamentos e empréstimos firmados com a Eletrobras. O detalhamento das operações e taxas de juros são apresentadas na Nota 17.
- **Despesas reembolsáveis:** custo e despesa referentes, principalmente, à cessão e requisição de funcionários entre companhias.

- **Encargos Financeiros:** encargos financeiros líquidos apropriados no resultado referente a financiamentos da Eletrobras.

Como patrocinadora da REAL GRANDEZA – Fundação de Previdência e Assistência Social e do NUCLEOS – Instituto de Seguridade Social, entidades fechadas sem fins lucrativos que tem por finalidade complementar benefícios previdenciários de seus participantes, a ELETRONUCLEAR apresenta os saldos e movimentação de valores que envolvem essas entidades na Nota 21.

### NOTA 33 - TAXAS REGULAMENTARES

A Companhia incorreu, durante o período, nos seguintes encargos do setor elétrico, apropriados ao resultado:

TAXAS REGULAMENTARES	R\$ MIL			
	Períodos de 3 meses findos		Períodos de 6 meses findos	
	30/06/2019	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2018
Reserva Global de Reversão - RGR classificada como retificadora da receita operacional	23.915	23.491	47.914	46.527
Contribuição ao Operador Nacional do Sistema - ONS classificada como retificadora da receita operacional	20	25	50	50
Contribuição a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE classificada como retificadora da receita operacional	336	334	674	679
Taxa de Fiscalização do Serviço de Energia Elétrica - TFSEE classificada como despesa operacional - outras	1.524	2.052	3.498	4.103
<b>TOTAL</b>	<b>25.795</b>	<b>25.902</b>	<b>52.136</b>	<b>51.359</b>

### NOTA 34 – SEGUROS

A Companhia mantém uma política de seguros considerada pela administração como suficiente para cobrir eventuais perdas, considerando os principais ativos, bem como a responsabilidade civil inerente a suas atividades.

Os valores segurados referem-se ao total das apólices vigentes para reembolso em caso de sinistro, representados pela quantidade de moeda de origem convertida para reais, pela respectiva cotação na data das demonstrações financeiras.

Como prêmio, estão apresentados os valores pagos e a pagar das apólices, na moeda

de origem, atualizados para equivalente em reais pela respectiva cotação na data das demonstrações financeiras.

O montante global segurado, em 30 de junho de 2019, é de R\$ 22.312.572 e está assim distribuído:

SEGUROS EM 30 DE JUNHO DE 2019			
SEGUROS - R A M O S	MOEDA - R\$ MIL		
	VIGÊNCIA	VALOR SEGURADO	PRÊMIO EQUIVALENTE
Riscos nucleares	30/10/2019	14.894.612	20.572
- Danos materiais		13.795.920	15.229
- Responsabilidade civil		1.098.692	5.343
Riscos de Engenharia	26/08/2019	7.317.404	5.421
- Construção		2.728.789	1.830
- Responsabilidade civil		30.000	167
- Armazenamento de equipamentos		4.558.615	3.424
Diversos	Diversas	100.556	273
<b>TOTAL</b>		<b>22.312.572</b>	<b>26.266</b>

### NOTA 35 - REMUNERAÇÃO DOS ADMINISTRADORES E EMPREGADOS

A maior e a menor remuneração paga a empregados, tomando-se por base o mês de junho de 2019, foram de R\$ 61 e R\$ 4 (R\$ 61 e R\$ 4, em dezembro de 2018, respectivamente, de acordo com a política salarial praticada pela ELETRONUCLEAR. O maior honorário atribuído a dirigentes, tomando-se por base o mês de junho de 2019, corresponde a R\$ 40 (R\$ 40 em dezembro de 2018).

Nos períodos findos em 30 de junho de 2019 e de 2018, a Companhia realizou gastos com remuneração, encargos sociais e benefícios da alta administração, conforme apresentado a seguir:

NATUREZA	R\$ MIL			
	Períodos de 3 meses findos em		Períodos de 6 meses findos em	
	30/06/2019	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2018
Remuneração dos Diretores e Conselheiros	155	354	602	714
Encargos Sociais	30	90	143	182
Benefícios	19	13	25	29
<b>TOTAL</b>	<b>204</b>	<b>457</b>	<b>771</b>	<b>925</b>

## **NOTA 36 – COMPROMISSOS**

Além das obrigações registradas no presente balanço, a Companhia possui outros compromissos contratados até a data do balanço, mas ainda não incorridos, e cujas realizações ocorrerão nos próximos exercícios, portanto sem registros patrimoniais em 30 de junho de 2019. Trata-se de contratos e termos de compromissos referentes: à venda de energia elétrica, à aquisição de matéria-prima - combustível nuclear - para produção de energia elétrica, aos compromissos socioambientais vinculados ao empreendimento Angra 3 e à aquisição de bens e serviços para substituições em seu ativo imobilizado, a saber:

### **36.1 – Venda de energia elétrica**

Com a regulamentação da ANEEL para o dispositivo do art.11, da Lei 12.111/2009 e mediante a edição da Resolução Normativa nº 530, em 21 de dezembro de 2012, toda a receita decorrente da geração das Usinas Angra 1 e 2 será rateada entre todas as concessionárias, permissionárias ou autorizadas de serviço público de distribuição do Sistema Interligado Nacional – SIN, de acordo com as cotas-partes estabelecidas pela ANEEL para o período de 2013 a 2024, conforme Resoluções Homologatórias 1.407/2012, 1.663/2013, 1.830/2014, 2.011/2015, 2.179/2016, 2.354/2017 e 2.499/2018. A Resolução Homologatória ANEEL nº 2.509/2018, estabeleceu a receita fixa de R\$ 3.409.341 para o ano de 2019, relativa às Centrais de Geração Angra 1 e 2.

Conforme está previsto nos procedimentos estabelecidos pela ANEEL, as atualizações da receita fixa das Usinas Angra 1 e 2 ocorrerão nas seguintes condições:

- Reajustes tarifários anuais, representados pela atualização inflacionária dos valores do período;
- Revisões tarifárias a cada intervalo de três anos;
- Revisões extraordinárias poderão ser realizadas por solicitação da ELETRONUCLEAR ou por iniciativa da ANEEL, para cobertura de custos excepcionais, visando restabelecer o equilíbrio econômico-financeiro dos empreendimentos.

CONCESSIONÁRIA	R\$ MIL						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	TOTAL
AME - Amazonas Distribuidora de Energia S.A.	30.065	60.130	60.130	60.130	60.130	60.130	330.713
AMPLA - Ampla Energia e Serviços S.A.	50.422	100.845	100.845	100.845	100.845	100.845	554.647
BANDEIRANTE - EDP São Paulo Distribuição de Energia S. A.	49.402	98.805	98.805	98.805	98.805	98.805	543.426
CEA - Companhia de Eletricidade do Amapá	4.889	9.777	9.777	9.777	9.777	9.777	53.775
CEAL - Companhia Energética de Alagoas	16.552	33.105	33.105	33.105	33.105	33.105	182.075
CEB-DIS - Ceb Distribuição S.A.	30.948	61.896	61.896	61.896	61.896	61.896	340.430
CEEE-D - Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica	40.162	80.323	80.323	80.323	80.323	80.323	441.778
CELESC-DIS - Celesc Distribuição S.A.	86.324	172.648	172.648	172.648	172.648	172.648	949.566
CELGD - Celg Distribuição S.A.	57.483	114.965	114.965	114.965	114.965	114.965	632.310
CELPA - Centrais Elétricas do Pará S.A.	35.006	70.013	70.013	70.013	70.013	70.013	385.071
CELPE - Companhia Energética de Pernambuco	53.618	107.235	107.235	107.235	107.235	107.235	589.795
CEMAR - Companhia Energética do Maranhão	26.383	52.765	52.765	52.765	52.765	52.765	290.208
CEMIG-D - Cemig Distribuição S.A.	131.518	263.036	263.036	263.036	263.036	263.036	1.446.697
CEPISA - Companhia Energética do Piauí	14.432	28.864	28.864	28.864	28.864	28.864	158.750
CERON - Centrais Elétricas de Rondônia S.A.	14.507	29.014	29.014	29.014	29.014	29.014	159.577
CHESP - Companhia Hidroelétrica São Patrício	552	1.104	1.104	1.104	1.104	1.104	6.073
COCEL - Companhia Campolarguense de Energia *	1.581	3.161	1.844	1.844	1.844	1.844	12.118
COELBA - Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia	77.822	155.643	155.643	155.643	155.643	155.643	856.038
COELCE - Companhia Energética do Ceará	48.068	96.136	96.136	96.136	96.136	96.136	528.746
COPEL-DIS - Copel Distribuição S.A.	120.502	241.004	242.321	242.321	242.321	242.321	1.330.792
COSERN - Companhia Energética do Rio Grande do Norte	22.890	45.780	45.780	45.780	45.780	45.780	251.789
CPFL JAGUARI - Companhia Jaguari de Energia	12.318	24.636	24.636	24.636	24.636	24.636	135.499
CPFL PAULISTA - Companhia Paulista de Força e Luz	115.405	230.810	230.810	230.810	230.810	230.810	1.269.453
CPFL PIRATININGA - Companhia Piratininga de Força e Luz	48.406	96.812	96.812	96.812	96.812	96.812	532.468
DEMEI - Departamento Municipal de Energia de Ijuí **	629	1.258	629	629	629	629	4.402
DMED - DME Distribuição S.A.	2.097	4.193	4.193	4.193	4.193	4.193	23.063
ELEKTRO - Elektro Eletricidade e Serviços S.A.	65.063	130.125	130.125	130.125	130.125	130.125	715.689
ELETROACRE - Companhia de Eletricidade do Acre	4.357	8.714	8.714	8.714	8.714	8.714	47.929
ELETROCAR - Centrais Elétricas de Carazinho S. A. **	783	1.567	783	783	783	783	5.484
ELETROPAULO - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S.A.	199.125	398.250	398.250	398.250	398.250	398.250	2.190.374
ELFSM - Empresa Luz e Força Santa Maria S.A	1.647	3.294	3.294	3.294	3.294	3.294	18.118
ENERGISA BO - Energisa Borborema - Distribuidora de Energia S. A.	3.491	6.982	6.982	6.982	6.982	6.982	38.400
ENERGISA MG - Energisa Minas Gerais - Distribuidora de Energia S. A.	5.933	11.865	11.865	11.865	11.865	11.865	65.259
ENERGISA MT - Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia	31.744	63.489	63.489	63.489	63.489	63.489	349.189
ENERGISA PB - Energia Paraíba - Distribuidora de Energia S.A.	18.382	36.765	36.765	36.765	36.765	36.765	202.206
ENERGISA SE - Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S. A.	13.142	26.283	26.283	26.283	26.283	26.283	144.559
ENERGISA SUL-SUDESTE - Energisa Sul - Sudeste Dist. Energia S. A.	17.960	35.921	35.921	35.921	35.921	35.921	197.565
ENERGISA TO - Energia Tocantis - Distribuidora de Energia S. A.	8.954	17.907	17.907	17.907	17.907	17.907	98.490
ENERSUL - Empresa Energética de Mato Grosso do Sul S.A.	21.497	42.995	42.995	42.995	42.995	42.995	236.471
ESCELSA - Espírito Santo Centrais Elétricas S.A.	32.237	64.473	64.473	64.473	64.473	64.473	354.604
FORCEL - Força e Luz Coronel Vivida Ltda	252	505	505	505	505	505	2.776
IENERGIA - Iguaçu Distribuidora de Energia Elétrica Ltda.	1.058	2.115	2.115	2.115	2.115	2.115	11.635
LIGHT - Light Serviços de Eletricidade S.A.	107.118	214.235	214.235	214.235	214.235	214.235	1.178.293
MUXENERGIA - Muxfeldt Marin & Cia. S.A.	291	581	581	581	581	581	3.196
RGE SUL - RGE Sul Distribuidora de Energia S. A.	79.287	158.574	159.986	159.986	159.986	159.986	959.917
UHENPAL - Usina Hidroelétrica Nova Palma Ltda	371	741	741	741	741	741	4.076
<b>TOTAL</b>	<b>1.704.670</b>	<b>3.409.341</b>	<b>3.409.341</b>	<b>3.409.341</b>	<b>3.409.341</b>	<b>3.409.341</b>	<b>18.751.375</b>

Compromisso de venda de energia para o período de abril/2019 a dez/2024, atualizado de acordo com a REH 2.499/2018.

\* Distribuidora incorporada ao SIN a partir de junho/2019.

\*\* Distribuidoras incorporadas ao SIN a partir de julho/2019.

### 36.2 – Combustível nuclear

Contratos assinados com a INB - Indústrias Nucleares Brasileiras, para aquisição de matéria-prima para produção de energia elétrica e combustível nuclear para as próximas recargas das Usinas Angra 1 e Angra 2, bem como a carga inicial e futuras recargas de Angra 3, conforme quadro demonstrativo a seguir:

COMBUSTÍVEL NUCLEAR - REALIZAÇÃO	
ANO	R\$ MIL
2019	149.567
2020	327.856
2021	11.356
2022	72.329
2023	167.177
2024	-
Após 2024	10.010.093
<b>TOTAL</b>	<b>10.738.378</b>

*\*Informação não revisada pelo auditor independente*

### 36.3 – Compromissos socioambientais

Termos de compromissos assumidos com os Municípios, nos quais a ELETRONUCLEAR se compromete a celebrar convênios específicos de portes socioambientais, vinculados ao empreendimento Angra 3, visando à execução dos programas e projetos em consonância com as condicionantes estabelecidas pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis - IBAMA conforme quadro demonstrativo a seguir:

COMPROMISSOS SOCIOAMBIENTAIS - REALIZAÇÃO	
ANO	R\$ MIL
2019	2.988
2020	46.299
2021	64.384
2022	60.169
2023	57.007
2024	57.007
2025	56.065
<b>TOTAL</b>	<b>343.919</b>

*\*Informação não revisada pelo auditor independente*

### **36.4 – Aquisições de bens e serviços**

Contratos assinados com fornecedores diversos para aquisição de bens e serviços das Usinas Angra 1, Angra 2 e Angra 3, necessários à garantia de performance operacional desses ativos conforme quadro demonstrativo a seguir:

BENS E SERVIÇOS - REALIZAÇÃO	
ANO	R\$ MIL
2019	189.070
2020	588.089
2021	336.109
2022	365.541
2023	363.746
2024	289.671
2025	36.480
<b>TOTAL</b>	<b>2.168.706</b>

*\*Informação não revisada pelo auditor independente*

### **37 – EVENTOS SUBSEQUENTES**

Em 01.08.2019, a Eletrobras efetuou a liberação da primeira parcela, no valor de R\$ 250,1 milhões, do Contrato de Adiantamento por Conta de Futuro Aumento de Capital - AFAC nº ECF 3381/19, que foi aprovado por meio da Resolução nº RES-412/2019 de sua Diretoria Executiva, e pela Deliberação nº DEL-135/2019, em 27.06.2019, de seu Conselho de Administração, mediante solicitação de desembolso enviada pela ELETRONUCLEAR.

EDVALDO LUÍS RISSO  
Diretor de Administração e Finanças  
CPF: 005.199.978-16

RONALDO NETO ALCÂNTARA  
Superintendente Financeiro  
CPF: 085.658.417-74 – CRC: RJ – 086615/O-4

BEATRIZ ALBINO DA SILVA  
Chefe de Departamento de Contabilidade  
CPF: 090.436.427-54 – CRC: RJ – 098430/O-2